Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Demande relative à la construction d'une ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay

Le Transporteur présente ci-après la liste des principales normes techniques qui seront appliquées à l'ensemble des travaux requis pour le Projet. Tel que requis par le Règlement, seules les principales normes applicables sont présentées.

Dans le cadre du Projet il s'agit principalement de caractéristiques électriques générales (CEG) et d'exigences particulières de conception (EPC).

Caractéristiques électriques générales (CEG)

Ligne aérienne

Titre	Numéro d'identification
Construction d'une nouvelle ligne #7110 entre les postes Micoua et Saguenay	7478-20600-001-01-A-PL-A

Poste Micoua

Titre	Numéro d'identification
Jeu de barres 765 kV, 4 000 A, 40 kA	JB-735-4000-40-02
Parafoudre ZnO (sans éclateur) 470 kV, 20 kA	PA-735-01
Sectionneur 765 kV, 4 000 A, 40 kA	SE-735-4000-40-01
Sectionneur de terre 765 kV, 40 kA	ST-735-40-01
Sectionneur de terre 765 kV, 40 kA	ST-735-40-IB-01
Transformateur de courant 765 kV, 2 000 A, 40 kA	TC-735-4000-40-12
Transformateur de tension 765 kV	TT-735-01-12
Disjoncteur 765 kV, 4 000 A, 40 kA	0091-20600-049-01/02-0-PL-A
Ajout d'une 2e ligne à 735 kV entre les postes Micoua-Saguenay – Automatismes et protection	0091-20600-053-1/10-0-PL-A
Moyens de mitigation associés aux détecteurs des disjoncteurs isolés au SF_6 à 72 kV et plus	AP-DI-05
Courants de défaut relatifs à L'EPT	0091-20600-052-01/06-0-PL-A

Poste du Saguenay

Titre	Numéro d'identification
Inductance shunt monophasée 735/√3 kV, 110 Mvar	IS-735-110-08
Transformateur de courant 765 kV, 2 000 A, 40 kA	TC-735-4000-40-12
Jeu de barres 765 kV, 2 000 A, 40 kA	JB-735-2000-40-02
Sectionneur 765 kV, 4 000 A, 40 kA	SE-735-4000-40-01
Sectionneur de terre 765 kV, 40 kA	ST-735-40-01
Parafoudre ZnO (sans éclateur) 470 kV, 20 kA	PA-735-01
Interface de Commande d'Ordre Synchrone pour manœuvres d'inductance shunt	ICOS-IS-09
Disjoncteur d'inductance shunt 765 kV, 2 000 A, 40 kA	1105-20600-070-01/02-0-PL-A
Jeu de barres 765 kV, 4 000 A, 40 kA	JB-735-4000-40-02
Sectionneur de terre 765 kV, 40 kA	ST-735-40-IB-01
Transformateur de tension 765 kV	TT-735-01-12
Disjoncteur 765 kV, 4 000 A, 40 kA	1105-20600-070-01/02-0-PL-A
Ajout d'une 2e ligne à 735 kV entre les postes Micoua-Saguenay – Automatismes et protection	1105-20600-072-1/10-0-PL-A
Moyens de mitigation associés aux détecteurs des disjoncteurs isolés au SF_6 à 72 kV et plus	AP-DI-05
Courants de défaut relatifs à L'EPT	1105-20600-071-01/04-0-PL-A

Exigences particulières de conception (EPC)

Ligne aérienne

Titre	Numéro d'identification
Construction d'une nouvelle ligne à 735 kV (L-7110) reliant le poste Micoua au poste Saguenay	7478-25200-000-1

Environnement

Titre	Numéro d'identification
Nouvelle ligne Micoua-Saguenay Construction d'une deuxième ligne à 735 kV (Environ 250 km)	7478-25200-000 REV 1
Poste Saguenay Agrandissement du poste, ajout d'une inductance shunt et d'une entrée de ligne à 735 kV	1105-25200-050 REV 0

Protection et automatismes

Titre	Numéro d'identification
Poste Micoua 735-315 kV	TET-AUT-EPC-0091-1501-0
Poste Saguenay 735-161 kV	TET-AUT-EPC-1105-1501-0

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres lois pour la réalisation du Projet à l'étude et ce, conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de l'article 2 du *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie*.

Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se révéler requises au fil de l'avancement du projet.

Volet provincial

- Un certificat d'autorisation, délivré au terme de la procédure d'évaluation et d'examen des impacts sur l'environnement, est requis du gouvernement du Québec en vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*[1] pour la construction d'une ligne de transport d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 315 kV sur une distance de plus de 2 km, conformément au *Règlement sur l'évaluation et l'examen des impacts sur l'environnement*[2].

- Un certificat d'autorisation est requis du ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (« MDDELCC ») en vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*[3] pour la construction d'une ligne de transport d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 120 kV sur une distance de plus de 2 km, conformément au *Règlement relatif à l'application de la Loi sur la qualité de l'environnement*[4].

- Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma d'aménagement et de développement est requis des municipalités

[1] L.R.Q., c. Q-2, art. 31.1 et suiv.
[2] L.R.Q., c. Q-2, r. 9, art. 2(k).
[3] L.R.Q., c. Q-2, art. 22.
[4] L.R.Q., c. Q-2, r. 1.001, art. 2(11).

régionales de comté sur le territoire desquelles se situe le projet en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*[5].

- Une autorisation est requise de la Commission de protection du territoire agricole du Québec en vertu de la *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles*[6] pour utiliser à des fins autres que l'agriculture des parties de lots situés en zone agricole.

- Un permis d'occupation temporaire est requis du ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles (« MERN ») en vertu de la *Loi sur les terres du domaine de l'État*[7] pour l'occupation de terres publiques requises pour le projet.

- Un permis d'intervention est requis du MERN en vertu de la *Loi sur l'aménagement durable du territoire forestier*[8] pour réaliser les activités d'aménagement forestier requises pour le projet.

Volet fédéral

- Des approbations pourront être requises de Transports Canada en vertu de la *Loi sur la protection de la navigation* pour la construction d'une ligne au-dessus des cours d'eau visés par la loi.

[5] L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.
[6] L.R.Q., c. P-41.1, art. 58.
[7] L.R.Q., c. 8.1.
[8] L.R.Q., c. A-18.1, art. 73.

Annexe 4

Liste des activités d'information et de consultation

LISTE DES ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION

Objectifs de la démarche de participation du public

Dans le cadre du projet de construction d'une ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay, Hydro-Québec a mis de l'avant un processus de participation et de consultation du public dont les objectifs sont les suivants :

- faire connaître le projet aux élus, aux gestionnaires municipaux, aux communautés autochtones, aux représentants de groupes et d'organismes, aux propriétaires potentiellement touchés et aux citoyens du milieu d'accueil ;
- répondre aux besoins d'information des différents intervenants et assurer les suivis nécessaires ;
- prendre connaissance des préoccupations du milieu à l'égard du projet en vue d'apporter des réponses sous la forme de compléments d'information, de modifications au tracé ou de mesures d'atténuation dans la mesure du possible.

Hydro-Québec a pu ainsi tenir compte des attentes et des préoccupations exprimées afin d'adapter le mieux possible le projet en vue de son intégration harmonieuse au milieu d'accueil.

Zone d'étude

La zone d'étude, d'une longueur de 255 km et d'une largeur de 15 à 20 km, est délimitée à l'est par le poste Micoua, situé près de la centrale Manic-3, à l'ouest par le poste du Saguenay, situé dans la ville de Saguenay, et au sud par la ligne à 735 kV Micoua-Saguenay existante. Sa limite nord contourne de grands plans d'eau, soit le réservoir aux Outardes 4, le réservoir Pipmuacan et le lac La Mothe.

La zone d'étude évite la réserve de biodiversité projetée du brûlis du lac Frégate, la réserve de biodiversité projetée du Plateau-du-Lac-des-Huit-Chutes et le parc national des Monts-Valin.

Activités de participation du public

La démarche de participation du public relative au Projet s'est principalement déroulée entre l'hiver 2016 et l'automne 2017. Certaines activités se poursuivront en 2018. Les activités ont été réalisées dans les régions administratives de la Côte-Nord et du Saguenay – Lac-Saint-Jean ainsi qu'auprès des communautés innues de Pessamit, d'Essipit et Mashteuiatsh.

Cette démarche, comportant les quatre étapes indiquées au tableau ci-dessous, a été planifiée et adaptée selon les besoins spécifiques aux régions et aux territoires concernés. Elle a donné lieu à de multiples activités de communication, notamment :

- plus d'une centaine d'occasions d'échanges avec Hydro-Québec;
- plus d'une centaine d'appels reçus à la ligne Info-projets ;
- plus d'une centaine de formulaires d'avis[1] reçus;
- quatre bulletins d'information transmis ;
- un site Web consacré au projet ;
- plusieurs échanges et rencontres avec les médias régionaux.

Les activités de participation du public sont maintenant terminées auprès de la majorité des communautés concernées, et un consensus se dégage autour du tracé retenu.

Hydro-Québec a analysé chaque demande de modification de tracé et a effectué un suivi auprès des demandeurs afin de leur communiquer la réponse à leurs demandes. Des échanges se poursuivent avec certains publics pour traiter de cas particuliers et limiter au minimum les impacts du projet.

En résumé, le tracé retenu par Hydro-Québec est accueilli favorablement par la majorité des publics, qui s'est montrée satisfaite de l'avancement du projet et des modifications apportées au tracé. Le travail en collaboration avec le milieu, l'écoute ainsi que la rapidité des communications et des consultations ont été soulignés par les publics rencontrés, tout comme la valeur des consultations réalisées.

Quant aux activités d'information et de consultation organisées en collaboration avec les représentants innus à l'intention des membres de leurs communautés respectives, elles ont permis, tout au long des échanges, de répondre aux préoccupations et d'ajuster le tracé en fonction de l'utilisation du territoire.

De plus, un comité de travail sur le caribou forestier, mis en place afin de répondre à une préoccupation importante de la communauté de Pessamit, a permis de rassembler l'information nécessaire afin de déterminer le meilleur tracé pour le caribou forestier, compte tenu des contraintes techniques et environnementales. Certaines mesures d'atténuation seront également étudiées afin d'améliorer le projet en fonction du caribou forestier.

Les échanges se poursuivent avec les trois communautés afin de répondre à leurs questions et préoccupations.

[1] Permettant aux citoyens de partager leurs préoccupations particulières, de suggérer des modifications au Projet (tracé) et d'assurer par la suite des suivis personnalisés.

Tableau : Activités de communication aux quatre étapes de participation du public

Région de la Côte-Nord

Publics ciblés	Information préliminaire	Information générale	Information-consultation sur les tracés à l'étude	Information sur la solution retenue
Élus et employés municipaux				
Préfets des MRC de La Haute-Côte-Nord et de Manicouagan	–	–	X	X
MRC de La Haute-Côte-Nord (préfet, maires, directeur général, aménagistes)	X	X	X	–
MRC de Manicouagan (préfet, maires, directeur général, aménagistes)	X	X	X	X
Bureau du député de la circonscription de René-Levesque	X	Info [a]	X	X
Ministères				
Conférence administrative régionale – Aménagement (ministères représentés)	X	–	–	–
Conférence administrative régionale (ministères représentés)	–	X	–	–
Représentants régionaux de ministères : ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques, ministère des Forêts, de la Faune et des Parcs, ministère des Affaires municipales et de l'Occupation du territoire, ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles, ministère de l'Agriculture, des Pêcheries et de l'Alimentation, ministère des Transports, de la Mobilité durable et de l'Électrification des transports, ministère de la Culture et des Communications, ministère de la Sécurité publique et Agence de la santé et des services sociaux	X	X	X	X
Société du Plan Nord	–	–	X	X
Organismes à vocation socioéconomique				
Comité de développement économique et ses membres : municipalités de la Haute-Côte-Nord, député provincial, communauté d'Essipit, MRC de la Haute-Côte-Nord, Association des prospecteurs, Boisaco, Bleuets des champs, Coopérative forestière La Nord-Côtière, Réseau d'affaires SDSC, Chambre de commerce CFPL, Société d'aide au développement des collectivités (SADC), Centre local d'emploi, Tourisme Côte-Nord, Agence de la santé et des services sociaux de la Côte-Nord, commission scolaire de l'Estuaire	Info	Info	–	X
Société de développement de Sacré-Cœur : Boisaco, Construction SRV, Machinerie R. Dufour, Coopérative des travailleurs forestiers (COFOR)	–	X	Info	X
Chambre de commerce CFPL de Forestville	–	X	X	X
Chambre de commerce de Manicouagan	–	X	X	X
Innovation et développement Manicouagan	–	–	X	–
Organismes du milieu (utilisation du territoire et récréotourisme)				
Zec de Labrieville	–	Info	X	Info

Région de la Côte-Nord *(suite)*

Publics ciblés	Information préliminaire	Information générale	Information-consultation sur les tracés à l'étude	Information sur la solution retenue
Zec Varin	–	Info	X	X
Regroupement des zecs	Info	Info	Info	Info
Pourvoirie Le Domaine Orégnac	–	Info	Info	Info
Pourvoirie Le Chenail du Nord	–	–	–	X
Association des lacs Côme, Béliveau et du Technicien	X	X	X	X
Association des chasseurs et pêcheurs Manic-Outardes	–	–	X	Info
Organismes à vocation environnementale				
Conseil régional de l'environnement	–	Info	X	Info
Réserve mondiale de la biosphère Manicouagan-Uapishka	–	Info	Info	X
Organisme des bassins versants de la Haute-Côte-Nord et ses membres : ministère de l'Agriculture, des Pêcheries et de l'Alimentation, Agriboréal, MRC de la Haute-Côte-Nord, Pessamit, zec Nordique, Boisaco, Comité ZIP, Pourvoirie Essipit, MRC du Fjord-du-Saguenay	Reporté [b]	X	X	X
Organisme des bassins versants de Manicouagan	–	–	X	X
Utilisateurs du territoire				
Titulaires de bail de villégiature (résidents sur la Côte-Nord)	–	–	X	X
Titulaires de bail de villégiature (résidents de Québec et des environs)	–	–	X	–
Titulaires de bail de villégiature de la Haute-Côte-Nord – Rencontres individuelles	–	–	X	–
Titulaires de bail de villégiature (résidents de Rimouski et des environs) – Rencontres individuelles	–	–	X	X
Titulaires de bail de villégiature de la région (résidents de Montréal et des environs) – Rencontres individuelles	–	–	–	X
Regroupement des locataires des terres publiques de la Haute-Côte-Nord	–	–	X	X
Regroupement des locataires des terres publiques de Manicouagan	–	–	X	Info
Autres publics régionaux				
Produits forestiers Résolu	–	X	Info	Info
Groupe-conseil TDA	–	X	–	–
Médias régionaux	–	X	X	X
Employés et gestionnaires d'Hydro-Québec	X	X	–	X

a. Info : Informations transmises par courrier ou par courriel

b. Reporté : Activité reportée à la demande de l'organisme

Région du Saguenay–Lac-Saint-Jean

Publics ciblés	Information préliminaire	Information générale	Information-consultation sur les tracés à l'étude	Information sur la solution retenue
Élus et employés municipaux				
MRC du Fjord-du-Saguenay (préfet, maires, directeur général, aménagistes)	X	X	X	X
Ville de Saguenay (cabinet du maire, directeur général et directeur général adjoint, urbaniste, directeur des communications, directeur des travaux publics, aménagistes, service du génie)	X	X	X	X
Municipalité de Bégin (maire, directeur général et inspectrice)	–	–	X	Info [a]
Municipalité de Saint-Charles-de-Bourget (directeur général et maire)	–	–	X	Info
Municipalité de Saint-David-de-Falardeau (directeur général et conseillers municipaux)	–	–	X	X
Ville de Saint-Honoré (maire et directeur général)	–	–	X	X
Municipalité de Saint-Ambroise (maire, directeur général, conseillers municipaux et inspectrice)	–	–	X	Info
Bureau du ministre responsable de la région du Saguenay–Lac-Saint-Jean (attachés politiques)	X	Info	Info	X
Bureau du député de la circonscription de Dubuc (député et attachés politiques)	X	Info	Info	Info
Ministères				
Conférence administrative régionale administrative	X	–	–	–
Conférence administrative régionale – Aménagement (ministères représentés)	X	–	–	–
Représentants des ministères : ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles, ministère de la Sécurité publique , ministère de l'Agriculture, des Pêcheries et de l'Alimentation, ministère des Transports, de la Mobilité durable et de l'Électrification des transports, ministère des Affaires municipales et de l'Occupation du territoire et ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques	–	X	X	–
Société du Plan Nord	–	X	X	info
Groupe de travail Mines et métaux	–	X	–	–
Organismes à vocation socioéconomique			–	–
Chambre de commerce Saguenay-Le Fjord	–	X	X	X
Promotion Saguenay	–	–	–	–
Organismes à vocation agricole				
Fédération régionale de l'Union des producteurs agricoles du Saguenay–Lac-Saint-Jean	–	Info	X	X

a. Info : Informations transmises par courrier ou par courriel

Région du Saguenay–Lac-Saint-Jean (suite)

Publics ciblés	Information préliminaire	Information générale	Information-consultation sur les tracés à l'étude	Information sur la solution retenue
Organismes du milieu (utilisation du territoire et récréotourisme)				
Zec Martin-Valin	–	Info	X	X
Zec Onatchiway	–	Info	–	X
Regroupement régional des zecs	–	Info	–	–
Regroupement des pourvoiries du Saguenay–Lac-Saint-Jean	–	Info	X	X
Pourvoirie Lac Dégelis	–	Info	X	–
Pourvoirie Québec Nature	–	Info	–	–
Pourvoirie Clauparo Monts-Valin	–	Info	–	–
Pourvoirie Monts-Valin	–	Info	–	X
Pourvoirie du Lac Laflamme	–	Info	–	X
Pourvoirie Itouk	–	Info	–	–
Pourvoirie Poulin de Courval	–	Info	–	X
Pourvoirie Wapishish	–	Info	X	X
Association des propriétaires du Bras-du-Nord	–	–	–	X
Association des propriétaires du lac Sébastien	–	–	X	X
Organismes à vocation environnementale				
Comité ZIP Saguenay	–	Info	X	–
Conseil régional de l'environnement et du développement durable	–	Info	X	X
Eurêko	–	Info	X	–
Organisme des bassins versants de Saguenay	–	Info	X	X
Centre québécois de développement durable	–	Info	–	–
Utilisateurs du territoire				
Titulaires de bail de villégiature	–	–	X	X
Regroupement des locataires des terres publiques	–	–	Info	Info
Clubs de motoquad et de motoneige (agent de liaison FCMQ 02, agent de liaison FQCQ 02, Club Quad Saguenay, Club Quad Aventure Valin)	–	–	X	X
Autres publics régionaux				
Propriétaires concernés par le projet	–	–	X	X
Employés et gestionnaires d'Hydro-Québec	–	–	X	X
Médias régionaux	–	X	X	X
Fondation de l'Université du Québec à Chicoutimi	–	–	–	X

Communautés autochtones

Date	Organismes
2016-02-25	Représentants de Mashteuiatsh, d'Essipit et de Pessamit
2016-05-11	Direction Droits et protection du territoire (DPT) de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan
2016-05-17	Représentants de plusieurs directions du Conseil de la Première Nation des Innus Essipit
2016-05-17	Conseil des Innus de Pessamit
2016-06-09	Direction Territoire et ressources du Conseil des Innus de Pessamit
2016-06-13	Direction Droits et protection du territoire de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan
2016-06-22	Direction Droits et protection du territoire de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan
2016-06-22	Direction Territoire et ressources du Conseil des Innus de Pessamit
2016-06-28	Direction Développement du territoire du Conseil de la Première Nation des Innus Essipit
2016-07-14	Direction Développement du territoire du Conseil de la Première Nation des Innus Essipit
2016-07-19	Groupe de travail de Mashteuiatsh
2016-08-31	Groupe de travail d'Essipit
2016-09-08	Groupe de travail de Pessamit
2016-10-03	Groupe de travail d'Essipit
2016-10-04	Groupe de travail de Mashteuiatsh
2016-10-13	Groupe de travail de Pessamit
2016-11-21	Groupe de travail d'Essipit
2016-11-22	Groupe de travail de Mashteuiatsh
2016-12-05	Groupe de travail de Pessamit
2016-12-05	Groupe de travail de Pessamit Utilisateurs du territoire de Pessamit
2017-02-14	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan
2017-03-22	Groupe de travail de Pessamit
2017-03-22	Groupe de travail de Pessamit Utilisateurs du territoire de Pessamit
2017-04-26	Groupe de travail de Pessamit
2017-04-26	Groupe de travail de Pessamit Utilisateurs du territoire de Pessamit
2017-05-10	Groupe de travail de Pessamit Utilisateurs du territoire de Pessamit
2017-06-20	Comité de travail sur le caribou forestier
2017-07-19	Groupe de travail de Pessamit
2017-09-20	Comité de travail sur le caribou forestier
2017-10-18	Comité de travail sur le caribou forestier
2017-11-23	Comité de travail sur le caribou forestier

Annexe 5

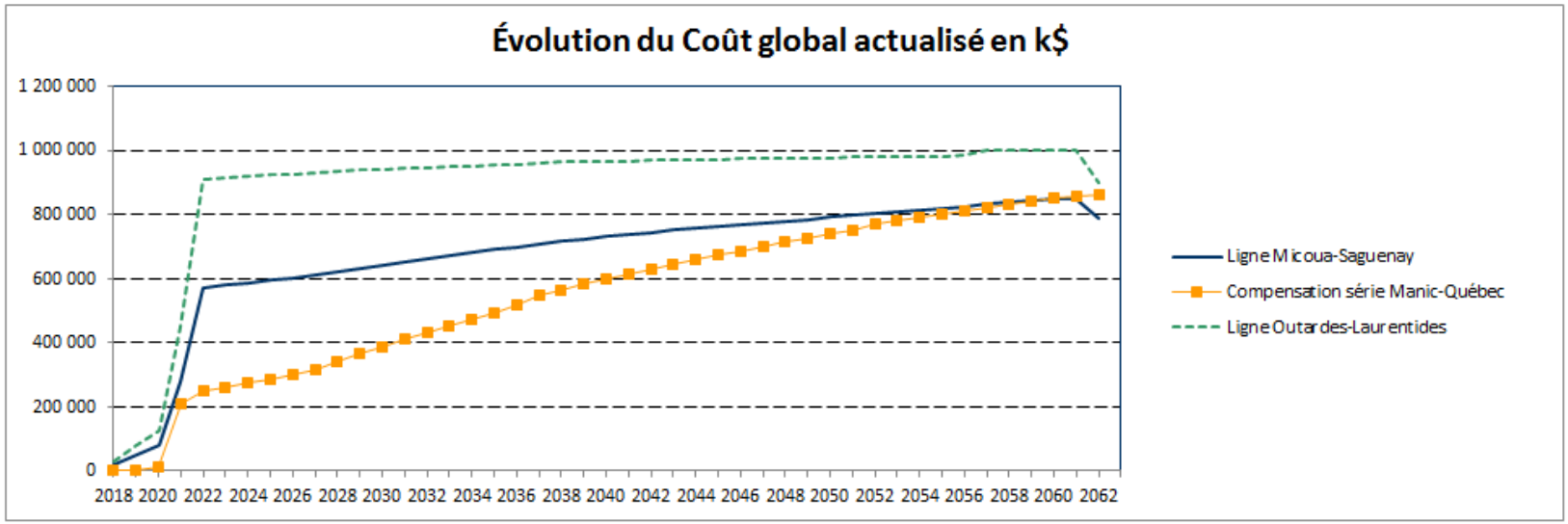
Analyse économique

Coût global actualisé du projet

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay

Analyse économique

k$ actualisés	Ligne Micoua-Saguenay	Compensation série Manic-Québec	Ligne Outardes-Laurentides
Investissements (+)	571 791	248 548	908 464
Rénvestissements (+)	13 886	28 949	20 572
Valeur résiduelle (-)	67 883	2 744	102 019
Dépenses (+)	267 954	587 555	71 491
Coût global actualisé (CGA)	785 748	862 308	898 508



Analyse économique détaillée 2018-2031

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ligne Micoua-Saguenay															
	k$ act.*	k$ courants*													
Investissements	571 791	19 269	32 368	33 948	227 600	362 750	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	571 791	19 269	32 368	33 948	227 600	362 750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	13 886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	13 886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	67 883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	67 883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	45 348	-	-	-	-	-	4 042	3 987	3 931	3 876	3 820	3 765	3 710	3 654	3 599
Pertes électriques différentielles	222 606	0	0	0	0	0	5 609	5 721	5 836	8 603	8 775	15 299	15 605	15 917	16 236
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570
Énergie (coût $/MWh)		0	0	0	0	0	46	47	47	48	49	108	110	112	114
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Puissance (coût $/MW)		0	0	0	0	0	22 965	23 424	23 893	131 695	134 328	137 015	139 755	142 550	145 401
Dépenses totales	267 954	0	0	0	0	0	9 651	9 708	9 767	12 479	12 596	19 064	19 315	19 572	19 835
Flux monétaire net	-785 748	-19 269	-32 368	-33 948	-227 600	-362 750	-9 651	-9 708	-9 767	-12 479	-12 596	-19 064	-19 315	-19 572	-19 835
**Total : k$ actualisés*															
Données annuelles : k$ courants															
Flux monétaire net actualisé	-785 748	-19 269	-30 758	-30 656	-195 307	-295 801	-7 478	-7 148	-6 834	-8 298	-7 959	-11 447	-11 021	-10 612	-10 220
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-19 269	-50 027	-80 683	-275 990	-571 791	-579 269	-586 418	-593 252	-601 550	-609 509	-620 956	-631 977	-642 589	-652 809
Coût global actualisé (CGA)	785 748														
Compensation série Manic-Québec															
	k$ act.*	k$ courants*													
Investissements	248 548	263	2 554	10 127	228 999	49 306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	248 548	263	2 554	10 127	228 999	49 306	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	28 949	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	28 949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	2 744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	2 744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	16 188	-	-	-	-	-	1 761	1 709	1 656	1 604	1 552	1 499	1 447	1 395	1 342
Pertes électriques différentielles	571 368	0	0	0	0	0	14 397	14 685	14 978	22 082	22 524	39 269	40 054	40 855	41 672
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800
Énergie (coût $/MWh)		0	0	0	0	0	46	47	47	48	49	108	110	112	114
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Puissance (coût $/MW)		0	0	0	0	0	22 965	23 424	23 893	131 695	134 328	137 015	139 755	142 550	145 401
Dépenses totales	587 555	0	0	0	0	0	16 158	16 394	16 635	23 686	24 076	40 768	41 501	42 250	43 015
Flux monétaire net	-862 308	-263	-2 554	-10 127	-228 999	-49 306	-16 158	-16 394	-16 635	-23 686	-24 076	-40 768	-41 501	-42 250	-43 015
**Total : k$ actualisés*															
Données annuelles : k$ courants															
Flux monétaire net actualisé	-862 308	-263	-2 427	-9 145	-196 507	-40 206	-12 521	-12 072	-11 640	-15 750	-15 213	-24 479	-23 680	-22 909	-22 164
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-263	-2 690	-11 835	-208 342	-248 548	-261 069	-273 140	-284 781	-300 531	-315 744	-340 223	-363 903	-386 812	-408 976
Coût global actualisé (CGA)	862 308														

Analyse économique détaillée 2018-2031 (suite)

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ligne Outardes-Laurentides															
	k$ act.*	k$ courants*													
Investissements	**908 464**	**29 678**	**49 697**	**52 931**	**377 618**	**563 773**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**908 464**	29 678	49 697	52 931	377 618	563 773	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	**20 572**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**20 572**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	**102 019**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**102 019**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	**71 491**	-	-	-	-	-	6 422	6 331	6 240	6 149	6 058	5 967	5 875	5 784	5 693
Pertes électriques différentielles	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût $/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût $/MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses totales	**71 491**	0	0	0	0	0	6 422	6 331	6 240	6 149	6 058	5 967	5 875	5 784	5 693
Flux monétaire net	**-898 508**	**-29 678**	**-49 697**	**-52 931**	**-377 618**	**-563 773**	**-6 422**	**-6 331**	**-6 240**	**-6 149**	**-6 058**	**-5 967**	**-5 875**	**-5 784**	**-5 693**
**Total : k$ actualisés*															
Données annuelles : k$ courants															
Flux monétaire net actualisé	**-898 508**	**-29 678**	**-47 226**	**-47 798**	**-324 039**	**-459 723**	**-4 976**	**-4 662**	**-4 366**	**-4 089**	**-3 828**	**-3 583**	**-3 352**	**-3 136**	**-2 933**
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		**-29 678**	**-76 904**	**-124 702**	**-448 741**	**-908 464**	**-913 440**	**-918 102**	**-922 469**	**-926 557**	**-930 385**	**-933 967**	**-937 320**	**-940 456**	**-943 390**
Coût global actualisé (CGA)	**898 508**														

Analyse économique détaillée 2032-2047

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
Ligne Micoua-Saguenay																	
	k$ act.*	k$ courants*															
Investissements	571 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	571 791	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	13 886	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	13 886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	67 883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	67 883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	45 348	3 544	3 488	3 433	3 378	3 322	3 267	3 212	3 156	3 101	3 045	2 990	2 935	2 879	2 824	2 769	2 713
Pertes électriques différentielles	222 606	16 560	16 892	17 229	17 574	17 925	18 284	18 650	19 023	19 403	19 791	20 187	20 591	21 003	21 423	21 851	22 288
Énergie (quantité MWh)		110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570
Énergie (coût $/MWh)		117	119	121	124	126	129	131	134	137	139	142	145	148	151	154	157
Puissance (quantité MW)		25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Puissance (coût $/MW)		148 309	151 276	154 301	157 387	160 535	163 746	167 020	170 361	173 768	177 243	180 788	184 404	188 092	191 854	195 691	199 605
Dépenses totales	267 954	20 104	20 380	20 662	20 952	21 248	21 551	21 861	22 179	22 504	22 837	23 177	23 525	23 882	24 247	24 620	25 001
Flux monétaire net	-785 748	-20 104	-20 380	-20 662	-20 952	-21 248	-21 551	-21 861	-22 179	-22 504	-22 837	-23 177	-23 525	-23 882	-24 247	-24 620	-25 001
**Total : k$ actualisés*																	
Données annuelles : k$ courants																	
Flux monétaire net actualisé	-785 748	-9 844	-9 482	-9 136	-8 803	-8 484	-8 177	-7 882	-7 599	-7 327	-7 065	-6 814	-6 573	-6 340	-6 117	-5 902	-5 696
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-662 653	-672 135	-681 271	-690 074	-698 558	-706 734	-714 616	-722 215	-729 542	-736 607	-743 421	-749 994	-756 334	-762 452	-768 354	-774 050
Coût global actualisé (CGA)	785 748																
Compensation série Manic-Québec																	
	k$ act.*																
Investissements	248 548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	248 548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	28 949	0	149	1 316	6 045	6 194	31 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	28 949	-	149	1 316	6 045	6 194	31 988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	2 744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	2 744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	16 188	1 290	1 237	1 185	1 133	1 080	1 028	1 245	1 188	1 131	1 074	1 017	960	903	846	789	732
Pertes électriques différentielles	571 368	42 506	43 356	44 223	45 107	46 010	46 930	47 868	48 826	49 802	50 798	51 814	52 851	53 908	54 986	56 085	57 207
Énergie (quantité MWh)		283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800
Énergie (coût $/MWh)		117	119	121	124	126	129	131	134	137	139	142	145	148	151	154	157
Puissance (quantité MW)		63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Puissance (coût $/MW)		148 309	151 276	154 301	157 387	160 535	163 746	167 020	170 361	173 768	177 243	180 788	184 404	188 092	191 854	195 691	199 605
Dépenses totales	587 555	43 796	44 593	45 408	46 240	47 090	47 958	49 114	50 014	50 933	51 872	52 831	53 811	54 811	55 832	56 875	57 939
Flux monétaire net	-862 308	-43 796	-44 743	-46 724	-52 285	-53 284	-79 946	-49 114	-50 014	-50 933	-51 872	-52 831	-53 811	-54 811	-55 832	-56 875	-57 939
**Total : k$ actualisés*																	
Données annuelles : k$ courants																	
Flux monétaire net actualisé	-862 308	-21 444	-20 818	-20 659	-21 968	-21 275	-30 333	-17 708	-17 136	-16 583	-16 049	-15 533	-15 034	-14 552	-14 086	-13 635	-13 200
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-430 420	-451 238	-471 897	-493 865	-515 140	-545 472	-563 180	-580 316	-596 899	-612 947	-628 480	-643 514	-658 066	-672 151	-685 787	-698 987
Coût global actualisé (CGA)	862 308																

Analyse économique détaillée 2032-2047 (suite)

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047
Ligne Outardes-Laurentides																	
	k$ act.*	k$ courants*															
Investissements	**908 464**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**908 464**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	**20 572**	**0**	**25**	**219**	**1 007**	**1 032**	**5 331**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**20 572**	-	25	219	1007	1032	5 331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	**102 019**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**102 019**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	**71 491**	5 602	5 511	5 420	5 329	5 238	5 146	5 100	5 008	4 917	4 825	4 733	4 641	4 549	4 457	4 365	4 273
Pertes électriques différentielles	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût $/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût $/MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses totales	**71 491**	5 602	5 511	5 420	5 329	5 238	5 146	5 100	5 008	4 917	4 825	4 733	4 641	4 549	4 457	4 365	4 273
Flux monétaire net	**-898 508**	**-5 602**	**-5 536**	**-5 639**	**-6 336**	**-6 270**	**-10 478**	**-5 100**	**-5 008**	**-4 917**	**-4 825**	**-4 733**	**-4 641**	**-4 549**	**-4 457**	**-4 365**	**-4 273**
**Total : k$ actualisés*																	
Données annuelles : k$ courants																	
Flux monétaire net actualisé	**-898 508**	**-2 743**	**-2 576**	**-2 493**	**-2 662**	**-2 503**	**-3 975**	**-1 839**	**-1 716**	**-1 601**	**-1 493**	**-1 391**	**-1 297**	**-1 208**	**-1 124**	**-1 047**	**-974**
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		**-946 133**	**-948 709**	**-951 202**	**-953 864**	**-956 368**	**-960 343**	**-962 182**	**-963 898**	**-965 499**	**-966 991**	**-968 383**	**-969 679**	**-970 887**	**-972 011**	**-973 058**	**-974 032**
Coût global actualisé (CGA)	**898 508**																

Analyse économique détaillée 2048-2062

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062
Ligne Micoua-Saguenay																
	k$ act.*	k$ courants*														
Investissements	571 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	571 791	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	13 886	447	0	967	12 239	10 262	1 278	0	799	5 168	61 665	0	0	0	0	0
HQT	13 886	447	-	967	12 239	10 262	1 278	-	799	5 168	61 665	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	67 883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640 392
HQT	67 883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	640 392
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	45 348	2 658	2 603	2 547	2 492	2 437	2 524	2 466	2 409	2 351	2 294	2 634	2 570	2 507	2 444	2 381
Pertes électriques différentielles	222 606	22 734	23 188	23 652	24 125	24 608	25 100	25 602	26 114	26 636	27 169	27 712	28 267	28 832	29 409	29 997
Énergie (quantité MWh)		110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570	110 570
Énergie (coût $/MWh)		160	163	167	170	173	177	180	184	188	191	195	199	203	207	211
Puissance (quantité MW)		25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Puissance (coût $/MW)		203 597	207 669	211 822	216 059	220 380	224 788	229 283	233 869	238 546	243 317	248 184	253 147	258 210	263 374	268 642
Dépenses totales	267 954	25 392	25 791	26 200	26 617	27 044	27 624	28 068	28 523	28 988	29 463	30 346	30 837	31 339	31 853	32 378
Flux monétaire net	-785 748	-25 839	-25 791	-27 166	-38 856	-37 307	-28 902	-28 068	-29 322	-34 155	-91 128	-30 346	-30 837	-31 339	-31 853	608 014
**Total : k$ actualisés*																
Données annuelles : k$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-785 748	-5 594	-5 306	-5 311	-7 218	-6 586	-4 848	-4 475	-4 442	-4 917	-12 466	-3 945	-3 809	-3 679	-3 553	64 451
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-779 644	-784 950	-790 261	-797 479	-804 065	-808 913	-813 388	-817 830	-822 747	-835 213	-839 157	-842 967	-846 645	-850 199	-785 748
Coût global actualisé (CGA)	785 748															
Compensation série Manic-Québec																
	k$ act.*															
Investissements	248 548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	248 548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	28 949	201	1 772	8 136	8 336	43 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	28 949	201	1 772	8 136	8 336	43 052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	2 744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 890
HQT	2 744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 890
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	16 188	675	618	561	504	447	753	690	627	563	500	437	374	311	247	184
Pertes électriques différentielles	571 368	58 351	59 518	60 709	61 923	63 161	64 425	65 713	67 027	68 368	69 735	71 130	72 553	74 004	75 484	76 993
Énergie (quantité MWh)		283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800	283 800
Énergie (coût $/MWh)		160	163	167	170	173	177	180	184	188	191	195	199	203	207	211
Puissance (quantité MW)		63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
Puissance (coût $/MW)		203 597	207 669	211 822	216 059	220 380	224 788	229 283	233 869	238 546	243 317	248 184	253 147	258 210	263 374	268 642
Dépenses totales	587 555	59 027	60 137	61 270	62 427	63 609	65 178	66 403	67 654	68 931	70 235	71 567	72 926	74 314	75 731	77 177
Flux monétaire net	-862 308	-59 228	-61 908	-69 406	-70 763	-106 661	-65 178	-66 403	-67 654	-68 931	-70 235	-71 567	-72 926	-74 314	-75 731	-51 288
**Total : k$ actualisés*																
Données annuelles : k$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-862 308	-12 822	-12 736	-13 569	-13 146	-18 829	-10 934	-10 586	-10 249	-9 923	-9 608	-9 303	-9 009	-8 723	-8 448	-5 437
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-711 809	-724 545	-738 113	-751 259	-770 089	-781 023	-791 609	-801 857	-811 780	-821 388	-830 691	-839 700	-848 423	-856 871	-862 308
Coût global actualisé (CGA)	862 308															

Analyse économique détaillée 2048-2062 (suite)

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay	TOTAL	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062
Ligne Outardes-Laurentides																
	k$ act.*	k$ courants*														
Investissements	**908 464**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**908 464**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	**20 572**	**34**	**295**	**1 356**	**1 389**	**7 175**	**2 112**	**0**	**1 319**	**8 825**	**101 778**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
HQT	**20 572**	34	295	1 356	1 389	7 175	2 112	-	1 319	8 825	101 778	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	**102 019**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**962 427**
HQT	**102 019**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	962 427
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	**71 491**	4 181	4 090	3 998	3 906	3 814	3 782	3 690	3 597	3 504	3 411	3 975	3 873	3 771	3 668	3 566
Pertes électriques différentielles	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût $/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût $/MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses totales	**71 491**	4 181	4 090	3 998	3 906	3 814	3 782	3 690	3 597	3 504	3 411	3 975	3 873	3 771	3 668	3 566
Flux monétaire net	**-898 508**	**-4 215**	**-4 385**	**-5 354**	**-5 295**	**-10 989**	**-5 894**	**-3 690**	**-4 916**	**-12 328**	**-105 188**	**-3 975**	**-3 873**	**-3 771**	**-3 668**	**958 861**
**Total : k$ actualisés*																
Données annuelles : k$ courants																
Flux monétaire net actualisé	**-898 508**	**-913**	**-902**	**-1 047**	**-984**	**-1 940**	**-989**	**-588**	**-745**	**-1 775**	**-14 389**	**-517**	**-478**	**-443**	**-409**	**101 641**
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		**-974 944**	**-975 846**	**-976 893**	**-977 876**	**-979 816**	**-980 805**	**-981 393**	**-982 138**	**-983 913**	**-998 302**	**-998 819**	**-999 297**	**-999 740**	**-1 000 149**	**-898 508**
Coût global actualisé (CGA)	**898 508**															

Principaux paramètres économiques du projet

Ligne à 735 kV entre les postes Micoua et du Saguenay

Paramètres du projet

Paramètres	Normalisés
Taux des frais de garantie	0,50%
Taux d'actualisation de long terme	5,233%

Structure de capital HQT	Part	Coût de long terme
Dette	70%	3,962%
capitaux propres	30%	8,200%

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
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	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)	3,462%	3,462%	3,462%	3,462%	3,462%	3,462%

Annexe 6

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M$)		792,718
Années et mois des mises en service	2021-6	64,772
	2022-7	727,946
Amortissement linéaire[1]		
Coût moyen pondéré du capital prospectif [2]		5,233%
Entretien et exploitation[3]		1,6%
Taxe sur les services publics (TSP) [4]		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2021-6	Amortissement 2022-7	Amortissement	Amortissement cumulé	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Entretien et exploitation	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(M$)	(MW)	($/kW)
2018											3 307,644	42 510	77,81
2021	1,619	0,000	1,619	1,619	63,153	34,441	1,802	0,587	0,000	4,009	3 311,653	42 510	77,90
2022	3,239	15,166	18,404	20,023	772,695	394,009	20,618	6,667	0,347	46,037	3 353,681	42 510	78,89
2023	3,239	36,397	39,636	59,659	733,059	752,877	39,398	12,326	4,250	95,610	3 403,254	42 510	80,06
2024	3,239	36,397	39,636	99,295	693,423	713,241	37,324	12,326	4,032	93,318	3 400,962	42 510	80,00
2025	3,239	36,397	39,636	138,931	653,787	673,605	35,250	12,326	3,814	91,025	3 398,669	42 510	79,95
2026	3,239	36,397	39,636	178,567	614,151	633,969	33,176	12,326	3,596	88,733	3 396,377	42 510	79,90
2027	3,239	36,397	39,636	218,203	574,515	594,333	31,101	12,326	3,378	86,441	3 394,085	42 510	79,84
2028	3,239	36,397	39,636	257,839	534,879	554,697	29,027	12,326	3,160	84,149	3 391,793	42 510	79,79
2029	3,239	36,397	39,636	297,475	495,243	515,061	26,953	12,326	2,942	81,857	3 389,501	42 510	79,73
2030	3,239	36,397	39,636	337,111	455,607	475,425	24,879	12,326	2,724	79,565	3 387,209	42 510	79,68
2031	3,239	36,397	39,636	376,747	415,971	435,789	22,805	12,326	2,506	77,273	3 384,917	42 510	79,63
2032	3,239	36,397	39,636	416,382	376,336	396,154	20,731	12,326	2,288	74,980	3 382,624	42 510	79,57
2033	3,239	36,397	39,636	456,018	336,700	356,518	18,657	12,326	2,070	72,688	3 380,332	42 510	79,52
2034	3,239	36,397	39,636	495,654	297,064	316,882	16,582	12,326	1,852	70,396	3 378,040	42 510	79,46
2035	3,239	36,397	39,636	535,290	257,428	277,246	14,508	12,326	1,634	68,104	3 375,748	42 510	79,41
2036	3,239	36,397	39,636	574,926	217,792	237,610	12,434	12,326	1,416	65,812	3 373,456	42 510	79,36
2037	3,239	36,397	39,636	614,562	178,156	197,974	10,360	12,326	1,198	63,520	3 371,164	42 510	79,30
2038	3,239	36,397	39,636	654,198	138,520	158,338	8,286	12,326	0,980	61,228	3 368,872	42 510	79,25
2039	3,239	36,397	39,636	693,834	98,884	118,702	6,212	12,326	0,762	58,935	3 366,579	42 510	79,19
2040	3,239	36,397	39,636	733,470	59,248	79,066	4,138	12,326	0,544	56,643	3 364,287	42 510	79,14
2041	1,619	36,397	38,017	771,486	21,232	39,866	2,086	11,738	0,326	52,167	3 359,811	42 510	79,04
2042	0,000	21,232	21,232	792,718	0,000	6,533	0,342	5,659	0,117	27,350	3 334,994	42 510	78,45
Ensemble de la période 2021 à 2042										**68,175**			**79,41**

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

[2] Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,233 %, selon la décision D-2018-021 pour la demande R-4012-2017

[3] Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.

[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

			Analyse de sensibilité
Coût du projet (M$)		+ 15 %	911,626
Années et mois des mises en service	2021-6		74,488
	2022-7		837,138
Amortissement linéaire[1]			
Coût moyen pondéré du capital prospectif [2]		+ 15 %	6,018%
Entretien et exploitation[3]			1,7%
Taxe sur les services publics (TSP) [4]			0,55%
Nombre d'années			20

Années	Amortissement 2021-6 (M$)	Amortissement 2022-7 (M$)	Amortissement (M$)	Amortissement cumulé (M$)	Base de tarification : solde de fin (M$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M$)	Coût du capital (M$)	Entretien et exploitation (M$)	Taxe sur les services publics (M$)	Total (M$)	Revenus requis (M$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel ($/kW)
2018											3 307,644	42 510	77,81
2021	1,862	0,000	1,862	1,862	72,626	39,607	2,384	0,721	0,000	4,967	3 312,611	42 510	77,93
2022	3,724	17,440	21,165	23,027	888,599	453,110	27,268	8,179	0,399	57,011	3 364,655	42 510	79,15
2023	3,724	41,857	45,581	68,608	843,017	865,808	52,104	15,123	4,887	117,695	3 425,339	42 510	80,58
2024	3,724	41,857	45,581	114,190	797,436	820,227	49,361	15,123	4,637	114,702	3 422,346	42 510	80,51
2025	3,724	41,857	45,581	159,771	751,855	774,646	46,618	15,123	4,386	111,708	3 419,352	42 510	80,44
2026	3,724	41,857	45,581	205,352	706,274	729,064	43,875	15,123	4,135	108,714	3 416,358	42 510	80,37
2027	3,724	41,857	45,581	250,933	660,692	683,483	41,132	15,123	3,885	105,720	3 413,364	42 510	80,30
2028	3,724	41,857	45,581	296,515	615,111	637,902	38,389	15,123	3,634	102,727	3 410,371	42 510	80,23
2029	3,724	41,857	45,581	342,096	569,530	592,320	35,646	15,123	3,383	99,733	3 407,377	42 510	80,15
2030	3,724	41,857	45,581	387,677	523,948	546,739	32,902	15,123	3,132	96,739	3 404,383	42 510	80,08
2031	3,724	41,857	45,581	433,259	478,367	501,158	30,159	15,123	2,882	93,745	3 401,389	42 510	80,01
2032	3,724	41,857	45,581	478,840	432,786	455,577	27,416	15,123	2,631	90,752	3 398,396	42 510	79,94
2033	3,724	41,857	45,581	524,421	387,205	409,995	24,673	15,123	2,380	87,758	3 395,402	42 510	79,87
2034	3,724	41,857	45,581	570,002	341,623	364,414	21,930	15,123	2,130	84,764	3 392,408	42 510	79,80
2035	3,724	41,857	45,581	615,584	296,042	318,833	19,187	15,123	1,879	81,770	3 389,414	42 510	79,73
2036	3,724	41,857	45,581	661,165	250,461	273,251	16,444	15,123	1,628	78,777	3 386,421	42 510	79,66
2037	3,724	41,857	45,581	706,746	204,879	227,670	13,701	15,123	1,378	75,783	3 383,427	42 510	79,59
2038	3,724	41,857	45,581	752,328	159,298	182,089	10,958	15,123	1,127	72,789	3 380,433	42 510	79,52
2039	3,724	41,857	45,581	797,909	113,717	136,508	8,215	15,123	0,876	69,795	3 377,439	42 510	79,45
2040	3,724	41,857	45,581	843,490	68,136	90,926	5,472	15,123	0,625	66,802	3 374,446	42 510	79,38
2041	1,862	41,857	43,719	887,209	24,417	45,846	2,759	14,402	0,375	61,255	3 368,899	42 510	79,25
2042	0,000	24,417	24,417	911,626	0,000	7,513	0,452	6,944	0,134	31,947	3 339,591	42 510	78,56
Ensemble de la période 2021 à 2042										**82,530**			**79,75**

[1] Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
[2] Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,233 %, selon la décision D-2018-021 pour la demande R-4012-2017
[3] Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.
[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 75 ans

Coût du projet (M$)		792,718
Années et mois des mises en service	2021-6	64,772
	2022-7	727,946
Amortissement linéaire[1]		
Coût moyen pondéré du capital prospectif [2]		5,233%
Entretien et exploitation[3]		1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) [4]		0,55%
Nombre d'années		75

Années	Amortissement 2021-6 (M$)	Amortissement 2022-7 (M$)	Amortissement (M$)	Amortissement cumulé (M$)	Base de tarification : solde de fin (M$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M$)	Coût du capital (M$)	Entretien et exploitation (M$)	Taxe sur les services publics (M$)	Total (M$)	Revenus requis (M$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel ($/kW)
2018											3 307,644	42 510	77,81
2021	0,432	0,000	0,432	0,432	64,340	34,761	1,819	0,384	0,000	2,635	3 310,279	42 510	77,87
2022	0,864	4,044	4,908	5,340	787,378	398,950	20,877	4,358	0,354	30,496	3 338,140	42 510	78,53
2023	0,864	9,706	10,570	15,909	776,809	782,094	40,927	8,057	4,331	63,884	3 371,528	42 510	79,31
2024	0,864	9,706	10,570	26,479	766,239	771,524	40,374	8,057	4,272	63,273	3 370,917	42 510	79,30
2025	0,864	9,706	10,570	37,048	755,670	760,954	39,821	8,057	4,214	62,662	3 370,306	42 510	79,28
2026	0,864	9,706	10,570	47,618	745,100	750,385	39,268	8,057	4,156	62,051	3 369,695	42 510	79,27
2027	0,864	9,706	10,570	58,187	734,531	739,815	38,715	8,057	4,098	61,439	3 369,083	42 510	79,25
2028	0,864	9,706	10,570	68,757	723,961	729,246	38,161	8,057	4,040	60,828	3 368,472	42 510	79,24
2029	0,864	9,706	10,570	79,327	713,391	718,676	37,608	8,057	3,982	60,217	3 367,861	42 510	79,23
2030	0,864	9,706	10,570	89,896	702,822	708,107	37,055	8,057	3,924	59,606	3 367,250	42 510	79,21
2031	0,864	9,706	10,570	100,466	692,252	697,537	36,502	8,057	3,866	58,994	3 366,638	42 510	79,20
2032	0,864	9,706	10,570	111,035	681,683	686,967	35,949	8,057	3,807	58,383	3 366,027	42 510	79,18
2033	0,864	9,706	10,570	121,605	671,113	676,398	35,396	8,057	3,749	57,772	3 365,416	42 510	79,17
2034	0,864	9,706	10,570	132,174	660,544	665,828	34,843	8,057	3,691	57,161	3 364,805	42 510	79,15
2035	0,864	9,706	10,570	142,744	649,974	655,259	34,290	8,057	3,633	56,549	3 364,193	42 510	79,14
2036	0,864	9,706	10,570	153,314	639,404	644,689	33,737	8,057	3,575	55,938	3 363,582	42 510	79,12
2037	0,864	9,706	10,570	163,883	628,835	634,120	33,183	8,057	3,517	55,327	3 362,971	42 510	79,11
2038	0,864	9,706	10,570	174,453	618,265	623,550	32,630	8,057	3,459	54,716	3 362,360	42 510	79,10
2039	0,864	9,706	10,570	185,022	607,696	612,980	32,077	8,057	3,400	54,104	3 361,748	42 510	79,08
2040	0,864	9,706	10,570	195,592	597,126	602,411	31,524	8,057	3,342	53,493	3 361,137	42 510	79,07
2041	0,864	9,706	10,570	206,161	586,557	591,841	30,971	8,057	3,284	52,882	3 360,526	42 510	79,05
2042	0,864	9,706	10,570	216,731	575,987	581,272	30,418	8,057	3,226	52,271	3 359,915	42 510	79,04
2043	0,864	9,706	10,570	227,301	565,417	570,702	29,865	8,057	3,168	51,660	3 359,304	42 510	79,02
2044	0,864	9,706	10,570	237,870	554,848	560,133	29,312	8,057	3,110	51,048	3 358,692	42 510	79,01
2045	0,864	9,706	10,570	248,440	544,278	549,563	28,759	8,057	3,052	50,437	3 358,081	42 510	79,00
2046	0,864	9,706	10,570	259,009	533,709	538,993	28,206	8,057	2,994	49,826	3 357,470	42 510	78,98
2047	0,864	9,706	10,570	269,579	523,139	528,424	27,652	8,057	2,935	49,215	3 356,859	42 510	78,97
2048	0,864	9,706	10,570	280,148	512,570	517,854	27,099	8,057	2,877	48,603	3 356,247	42 510	78,95
2049	0,864	9,706	10,570	290,718	502,000	507,285	26,546	8,057	2,819	47,992	3 355,636	42 510	78,94
2050	0,864	9,706	10,570	301,288	491,430	496,715	25,993	8,057	2,761	47,381	3 355,025	42 510	78,92
2051	0,864	9,706	10,570	311,857	480,861	486,146	25,440	8,057	2,703	46,770	3 354,414	42 510	78,91
2052	0,864	9,706	10,570	322,427	470,291	475,576	24,887	8,057	2,645	46,158	3 353,802	42 510	78,89
2053	0,864	9,706	10,570	332,996	459,722	465,006	24,334	8,057	2,587	45,547	3 353,191	42 510	78,88
2054	0,864	9,706	10,570	343,566	449,152	454,437	23,781	8,057	2,528	44,936	3 352,580	42 510	78,87
2055	0,864	9,706	10,570	354,136	438,582	443,867	23,228	8,057	2,470	44,325	3 351,969	42 510	78,85
2056	0,864	9,706	10,570	364,705	428,013	433,298	22,674	8,057	2,412	43,713	3 351,357	42 510	78,84
2057	0,864	9,706	10,570	375,275	417,443	422,728	22,121	8,057	2,354	43,102	3 350,746	42 510	78,82
2058	0,864	9,706	10,570	385,844	406,874	412,159	21,568	8,057	2,296	42,491	3 350,135	42 510	78,81
2059	0,864	9,706	10,570	396,414	396,304	401,589	21,015	8,057	2,238	41,880	3 349,524	42 510	78,79
2060	0,864	9,706	10,570	406,983	385,735	391,019	20,462	8,057	2,180	41,268	3 348,912	42 510	78,78
2061	0,864	9,706	10,570	417,553	375,165	380,450	19,909	8,057	2,122	40,657	3 348,301	42 510	78,77
2062	0,864	9,706	10,570	428,123	364,595	369,880	19,356	8,057	2,063	40,046	3 347,690	42 510	78,75
2063	0,864	9,706	10,570	438,692	354,026	359,311	18,803	8,057	2,005	39,435	3 347,079	42 510	78,74
2064	0,864	9,706	10,570	449,262	343,456	348,741	18,250	8,057	1,947	38,824	3 346,468	42 510	78,72
2065	0,864	9,706	10,570	459,831	332,887	338,172	17,697	8,057	1,889	38,212	3 345,856	42 510	78,71
2066	0,864	9,706	10,570	470,401	322,317	327,602	17,143	8,057	1,831	37,601	3 345,245	42 510	78,69
2067	0,864	9,706	10,570	480,970	311,748	317,032	16,590	8,057	1,773	36,990	3 344,634	42 510	78,68
2068	0,864	9,706	10,570	491,540	301,178	306,463	16,037	8,057	1,715	36,379	3 344,023	42 510	78,66
2069	0,864	9,706	10,570	502,110	290,608	295,893	15,484	8,057	1,656	35,767	3 343,411	42 510	78,65
2070	0,864	9,706	10,570	512,679	280,039	285,324	14,931	8,057	1,598	35,156	3 342,800	42 510	78,64
2071	0,864	9,706	10,570	523,249	269,469	274,754	14,378	8,057	1,540	34,545	3 342,189	42 510	78,62
2072	0,864	9,706	10,570	533,818	258,900	264,185	13,825	8,057	1,482	33,934	3 341,578	42 510	78,61
2073	0,864	9,706	10,570	544,388	248,330	253,615	13,272	8,057	1,424	33,322	3 340,966	42 510	78,59
2074	0,864	9,706	10,570	554,957	237,761	243,045	12,719	8,057	1,366	32,711	3 340,355	42 510	78,58
2075	0,864	9,706	10,570	565,527	227,191	232,476	12,165	8,057	1,308	32,100	3 339,744	42 510	78,56
2076	0,864	9,706	10,570	576,097	216,621	221,906	11,612	8,057	1,250	31,489	3 339,133	42 510	78,55
2077	0,864	9,706	10,570	586,666	206,052	211,337	11,059	8,057	1,191	30,877	3 338,521	42 510	78,53
2078	0,864	9,706	10,570	597,236	195,482	200,767	10,506	8,057	1,133	30,266	3 337,910	42 510	78,52
2079	0,864	9,706	10,570	607,805	184,913	190,198	9,953	8,057	1,075	29,655	3 337,299	42 510	78,51
2080	0,864	9,706	10,570	618,375	174,343	179,628	9,400	8,057	1,017	29,044	3 336,688	42 510	78,49
2081	0,864	9,706	10,570	628,944	163,774	169,058	8,847	8,057	0,959	28,432	3 336,076	42 510	78,48
2082	0,864	9,706	10,570	639,514	153,204	158,489	8,294	8,057	0,901	27,821	3 335,465	42 510	78,46
2083	0,864	9,706	10,570	650,084	142,634	147,919	7,741	8,057	0,843	27,210	3 334,854	42 510	78,45
2084	0,864	9,706	10,570	660,653	132,065	137,350	7,188	8,057	0,784	26,599	3 334,243	42 510	78,43
2085	0,864	9,706	10,570	671,223	121,495	126,780	6,634	8,057	0,726	25,988	3 333,632	42 510	78,42
2086	0,864	9,706	10,570	681,792	110,926	116,211	6,081	8,057	0,668	25,376	3 333,020	42 510	78,41
2087	0,864	9,706	10,570	692,362	100,356	105,641	5,528	8,057	0,610	24,765	3 332,409	42 510	78,39
2088	0,864	9,706	10,570	702,931	89,787	95,071	4,975	8,057	0,552	24,154	3 331,798	42 510	78,38
2089	0,864	9,706	10,570	713,501	79,217	84,502	4,422	8,057	0,494	23,543	3 331,187	42 510	78,36
2090	0,864	9,706	10,570	724,071	68,647	73,932	3,869	8,057	0,436	22,931	3 330,575	42 510	78,35
2091	0,864	9,706	10,570	734,640	58,078	63,363	3,316	8,057	0,378	22,320	3 329,964	42 510	78,33
2092	0,864	9,706	10,570	745,210	47,508	52,793	2,763	8,057	0,319	21,709	3 329,353	42 510	78,32
2093	0,864	9,706	10,570	755,779	36,939	42,223	2,210	8,057	0,261	21,098	3 328,742	42 510	78,30
2094	0,864	9,706	10,570	766,349	26,369	31,654	1,656	8,057	0,203	20,486	3 328,130	42 510	78,29
2095	0,864	9,706	10,570	776,918	15,800	21,084	1,103	8,057	0,145	19,875	3 327,519	42 510	78,28
2096	0,432	9,706	10,138	787,056	5,662	10,631	0,556	7,673	0,087	18,454	3 326,098	42 510	78,24
2097	0,000	5,662	5,662	792,718	0,000	1,742	0,091	3,699	0,031	9,484	3 317,128	42 510	78,03
Ensemble de la période 2021 à 2097										**40,497**			**78,76**

[1] Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
[2] Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,233 %, selon la décision D-2018-021 pour la demande R-4012-2017
[3] Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.
[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 75 ans – analyse de sensibilité

		Analyse de sensibilité
Coût du projet (M$)	+ 15 %	911,626
Années et mois des mises en service	2021-6	74,488
	2022-7	837,138
Amortissement linéaire[1]		
Coût moyen pondéré du capital prospectif [2]	+ 15 %	6,018%
Entretien et exploitation[3]		1,2%
Taxe sur les services publics (TSP) [4]		0,55%
Nombre d'années		75

Années	Amortissement 2021-6 (M$)	Amortissement 2022-7 (M$)	Amortissement (M$)	Amortissement cumulé (M$)	Base de tarification : solde de fin (M$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M$)	Coût du capital (M$)	Entretien et exploitation (M$)	Taxe sur les services publics (M$)	Total (M$)	Revenus requis (M$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel ($/kW)
2018											3 307,644	42 510	77,81
2021	0,497	0,000	0,497	0,497	73,991	39,975	2,406	0,503	0,000	3,405	3 311,049	42 510	77,89
2022	0,993	4,651	5,644	6,141	905,485	458,793	27,610	5,709	0,407	39,370	3 347,014	42 510	78,73
2023	0,993	11,162	12,155	18,296	893,330	899,408	54,126	10,556	4,980	81,817	3 389,461	42 510	79,73
2024	0,993	11,162	12,155	30,451	881,175	887,253	53,394	10,556	4,913	81,018	3 388,662	42 510	79,71
2025	0,993	11,162	12,155	42,606	869,020	875,098	52,663	10,556	4,846	80,220	3 387,864	42 510	79,70
2026	0,993	11,162	12,155	54,761	856,865	862,943	51,931	10,556	4,780	79,422	3 387,066	42 510	79,68
2027	0,993	11,162	12,155	66,916	844,710	850,788	51,200	10,556	4,713	78,623	3 386,267	42 510	79,66
2028	0,993	11,162	12,155	79,071	832,555	838,633	50,468	10,556	4,646	77,825	3 385,469	42 510	79,64
2029	0,993	11,162	12,155	91,226	820,400	826,478	49,737	10,556	4,579	77,027	3 384,671	42 510	79,62
2030	0,993	11,162	12,155	103,381	808,245	814,323	49,006	10,556	4,512	76,228	3 383,872	42 510	79,60
2031	0,993	11,162	12,155	115,536	796,090	802,168	48,274	10,556	4,445	75,430	3 383,074	42 510	79,58
2032	0,993	11,162	12,155	127,691	783,935	790,013	47,543	10,556	4,378	74,632	3 382,276	42 510	79,56
2033	0,993	11,162	12,155	139,846	771,780	777,858	46,811	10,556	4,312	73,833	3 381,477	42 510	79,55
2034	0,993	11,162	12,155	152,001	759,625	765,703	46,080	10,556	4,245	73,035	3 380,679	42 510	79,53
2035	0,993	11,162	12,155	164,156	747,470	753,548	45,348	10,556	4,178	72,237	3 379,881	42 510	79,51
2036	0,993	11,162	12,155	176,311	735,315	741,393	44,617	10,556	4,111	71,438	3 379,082	42 510	79,49
2037	0,993	11,162	12,155	188,466	723,160	729,238	43,885	10,556	4,044	70,640	3 378,284	42 510	79,47
2038	0,993	11,162	12,155	200,621	711,005	717,083	43,154	10,556	3,977	69,842	3 377,486	42 510	79,45
2039	0,993	11,162	12,155	212,776	698,850	704,928	42,422	10,556	3,911	69,043	3 376,687	42 510	79,43
2040	0,993	11,162	12,155	224,931	686,695	692,773	41,691	10,556	3,844	68,245	3 375,889	42 510	79,41
2041	0,993	11,162	12,155	237,086	674,540	680,618	40,959	10,556	3,777	67,447	3 375,091	42 510	79,40
2042	0,993	11,162	12,155	249,241	662,385	668,462	40,228	10,556	3,710	66,648	3 374,292	42 510	79,38
2043	0,993	11,162	12,155	261,396	650,230	656,307	39,496	10,556	3,643	65,850	3 373,494	42 510	79,36
2044	0,993	11,162	12,155	273,551	638,075	644,152	38,765	10,556	3,576	65,052	3 372,696	42 510	79,34
2045	0,993	11,162	12,155	285,706	625,920	631,997	38,033	10,556	3,509	64,253	3 371,897	42 510	79,32
2046	0,993	11,162	12,155	297,861	613,765	619,842	37,302	10,556	3,443	63,455	3 371,099	42 510	79,30
2047	0,993	11,162	12,155	310,016	601,610	607,687	36,570	10,556	3,376	62,657	3 370,301	42 510	79,28
2048	0,993	11,162	12,155	322,171	589,455	595,532	35,839	10,556	3,309	61,858	3 369,502	42 510	79,26
2049	0,993	11,162	12,155	334,326	577,300	583,377	35,107	10,556	3,242	61,060	3 368,704	42 510	79,24
2050	0,993	11,162	12,155	346,481	565,145	571,222	34,376	10,556	3,175	60,262	3 367,906	42 510	79,23
2051	0,993	11,162	12,155	358,636	552,990	559,067	33,644	10,556	3,108	59,463	3 367,107	42 510	79,21
2052	0,993	11,162	12,155	370,791	540,835	546,912	32,913	10,556	3,041	58,665	3 366,309	42 510	79,19
2053	0,993	11,162	12,155	382,946	528,680	534,757	32,181	10,556	2,975	57,867	3 365,511	42 510	79,17
2054	0,993	11,162	12,155	395,101	516,525	522,602	31,450	10,556	2,908	57,068	3 364,712	42 510	79,15
2055	0,993	11,162	12,155	407,256	504,370	510,447	30,718	10,556	2,841	56,270	3 363,914	42 510	79,13
2056	0,993	11,162	12,155	419,411	492,215	498,292	29,987	10,556	2,774	55,472	3 363,116	42 510	79,11
2057	0,993	11,162	12,155	431,566	480,060	486,137	29,256	10,556	2,707	54,673	3 362,317	42 510	79,09
2058	0,993	11,162	12,155	443,721	467,905	473,982	28,524	10,556	2,640	53,875	3 361,519	42 510	79,08
2059	0,993	11,162	12,155	455,876	455,750	461,827	27,793	10,556	2,573	53,077	3 360,721	42 510	79,06
2060	0,993	11,162	12,155	468,031	443,595	449,672	27,061	10,556	2,507	52,278	3 359,922	42 510	79,04
2061	0,993	11,162	12,155	480,186	431,440	437,517	26,330	10,556	2,440	51,480	3 359,124	42 510	79,02
2062	0,993	11,162	12,155	492,341	419,285	425,362	25,598	10,556	2,373	50,682	3 358,326	42 510	79,00
2063	0,993	11,162	12,155	504,496	407,130	413,207	24,867	10,556	2,306	49,883	3 357,527	42 510	78,98
2064	0,993	11,162	12,155	516,651	394,975	401,052	24,135	10,556	2,239	49,085	3 356,729	42 510	78,96
2065	0,993	11,162	12,155	528,806	382,820	388,897	23,404	10,556	2,172	48,287	3 355,931	42 510	78,94
2066	0,993	11,162	12,155	540,961	370,665	376,742	22,672	10,556	2,106	47,488	3 355,132	42 510	78,93
2067	0,993	11,162	12,155	553,116	358,510	364,587	21,941	10,556	2,039	46,690	3 354,334	42 510	78,91
2068	0,993	11,162	12,155	565,271	346,355	352,432	21,209	10,556	1,972	45,892	3 353,536	42 510	78,89
2069	0,993	11,162	12,155	577,426	334,200	340,277	20,478	10,556	1,905	45,093	3 352,737	42 510	78,87
2070	0,993	11,162	12,155	589,581	322,045	328,122	19,746	10,556	1,838	44,295	3 351,939	42 510	78,85
2071	0,993	11,162	12,155	601,736	309,890	315,967	19,015	10,556	1,771	43,497	3 351,141	42 510	78,83
2072	0,993	11,162	12,155	613,891	297,735	303,812	18,283	10,556	1,704	42,698	3 350,342	42 510	78,81
2073	0,993	11,162	12,155	626,046	285,580	291,657	17,552	10,556	1,638	41,900	3 349,544	42 510	78,79
2074	0,993	11,162	12,155	638,201	273,425	279,502	16,820	10,556	1,571	41,102	3 348,746	42 510	78,78
2075	0,993	11,162	12,155	650,356	261,270	267,347	16,089	10,556	1,504	40,303	3 347,947	42 510	78,76
2076	0,993	11,162	12,155	662,511	249,115	255,192	15,357	10,556	1,437	39,505	3 347,149	42 510	78,74
2077	0,993	11,162	12,155	674,666	236,960	243,037	14,626	10,556	1,370	38,707	3 346,351	42 510	78,72
2078	0,993	11,162	12,155	686,821	224,805	230,882	13,894	10,556	1,303	37,908	3 345,552	42 510	78,70
2079	0,993	11,162	12,155	698,976	212,650	218,727	13,163	10,556	1,236	37,110	3 344,754	42 510	78,68
2080	0,993	11,162	12,155	711,131	200,495	206,572	12,431	10,556	1,170	36,312	3 343,956	42 510	78,66
2081	0,993	11,162	12,155	723,286	188,340	194,417	11,700	10,556	1,103	35,513	3 343,157	42 510	78,64
2082	0,993	11,162	12,155	735,441	176,185	182,262	10,968	10,556	1,036	34,715	3 342,359	42 510	78,63
2083	0,993	11,162	12,155	747,596	164,030	170,107	10,237	10,556	0,969	33,917	3 341,561	42 510	78,61
2084	0,993	11,162	12,155	759,751	151,875	157,952	9,505	10,556	0,902	33,118	3 340,762	42 510	78,59
2085	0,993	11,162	12,155	771,906	139,720	145,797	8,774	10,556	0,835	32,320	3 339,964	42 510	78,57
2086	0,993	11,162	12,155	784,061	127,565	133,642	8,043	10,556	0,768	31,522	3 339,166	42 510	78,55
2087	0,993	11,162	12,155	796,216	115,410	121,487	7,311	10,556	0,702	30,723	3 338,367	42 510	78,53
2088	0,993	11,162	12,155	808,371	103,255	109,332	6,580	10,556	0,635	29,925	3 337,569	42 510	78,51
2089	0,993	11,162	12,155	820,526	91,100	97,177	5,848	10,556	0,568	29,127	3 336,771	42 510	78,49
2090	0,993	11,162	12,155	832,681	78,945	85,022	5,117	10,556	0,501	28,328	3 335,972	42 510	78,48
2091	0,993	11,162	12,155	844,836	66,790	72,867	4,385	10,556	0,434	27,530	3 335,174	42 510	78,46
2092	0,993	11,162	12,155	856,991	54,635	60,712	3,654	10,556	0,367	26,732	3 334,376	42 510	78,44
2093	0,993	11,162	12,155	869,146	42,480	48,557	2,922	10,556	0,300	25,933	3 333,577	42 510	78,42
2094	0,993	11,162	12,155	881,301	30,325	36,402	2,191	10,556	0,234	25,135	3 332,779	42 510	78,40
2095	0,993	11,162	12,155	893,456	18,169	24,247	1,459	10,556	0,167	24,337	3 331,981	42 510	78,38
2096	0,497	11,162	11,658	905,115	6,511	12,226	0,736	10,053	0,100	22,547	3 330,191	42 510	78,34
2097	0,000	6,511	6,511	911,626	0,000	2,003	0,121	4,847	0,036	11,514	3 319,158	42 510	78,08
Ensemble de la période 2021 à 2097										**51,317**			**79,02**

[1] Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
[2] Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,233 %, selon la décision D-2018-021 pour la demande R-4012-2017
[3] Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.
[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.