

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Demande relative à la construction du poste de Bonsecours à 120-25 kV et de sa ligne d'alimentation

1 Exigences générales de conception (EGC)

Numéro d'identification	Exigences générales de conception
EGC-AUT-2.01	Systèmes numériques de commande
EGC-AUT-4.01	Régulation de tension
EGC-AUT-7.01	Systèmes d'alimentation c.a.
EGC-AUT-7.02	Systèmes d'alimentation c.c.
EGC-AUT-9.01	Protection incendie des transformateurs
TET-AUT-EGC-12.1.0.1	Raccordements des réseaux IP sécurisés et administratifs
EGC-CIV-0001	Drainage de poste
EGC-LIA-001	Lignes aériennes de transport

2 Spécifications normalisées (SN)

Numéro d'identification	Spécifications normalisées
SN-1.1a	Spécification technique générale pour l'emballage du matériel de postes, de lignes et de centrales
SN-3.1	Spécification technique – Exigences relatives à l'émission des dessins d'atelier ou d'usine et de liste pour Hydro-Québec
SN-11.2j	Spécification technique régissant la réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes
SN-12.1g	Spécification technique pour l'installation du réseau de mise à la terre dans les postes
SN-12.3b	Spécification technique pour la réalisation et le contrôle de la qualité des connexions dans les réseaux de terre
SN-29.8b	Critères de conception des charpentes et supports
SN-29.9	Utilisation de la norme TET-APG-N-0001
SN-30.2b	Fourniture et mise en œuvre du béton
SN-30.5h	Devis-cadre pour les travaux de génie civil et le montage des charpentes principales et des supports d'appareillage

Numéro d'identification	Spécifications normalisées
SN-30.7e	Construction des tranchées pour câbles et tuyaux d'air comprimé
SN-30.8d	Fourniture et installation de clôtures grillagées et de clôtures de ferme
SN-30.9	Conception géotechnique des fondations superficielles des postes
SN-31.101g et amendement A1	Fourniture et montage des charpentes en acier pour les postes
SN-31.102	Conception et fourniture des poteaux et portiques tubulaires de poste
SN-47.19	Mise à la terre des lignes de transport
SN-59-10-1	L'identité visuelle et la signalisation extérieure
SN-59-10-2	Signalisation intérieure

3 Exigences particulières de conception (EPC)

Numéro	Titre
TET-AUT-EPC-1408-1801-A	Poste Stukely 120-49 kV – Ajout de protections pour les 2 nouveaux départs vers le poste Bonsecours et le remplacement des protections de lignes L1192 et L1388
TET-AUT-EPC-7575-2001-0	Poste Bonsecours 120-25 kV – Ajout de protections pour le nouveau poste type II-C - CRÉA
TET-AUT-EPC-7575-2301-1	Poste Bonsecours 120-25 kV – Construction du nouveau poste
Sécurité corporative 2019-03-05	Poste Bonsecours – Construction d'un nouveau poste CRÉA
7575-25400-001 rev A	Lignes aériennes – Nouvelle ligne biterne à 230 kV Stukely – Bonsecours

4 Guides techniques (GT)

Numéro	Titre
GT-IV	Principes généraux et standards DAO
GT-VI-6	Mise à la terre et protection des installations contre la foudre

Numéro	Titre
GT-VIII-1-1	Critères de conception des fondations en acier pour les postes de transport
GT-IX-2d	Guide de gestion des eaux pluviales des postes
GT-IX-5c	Chemins et revêtements dans les postes
GT-IX-7	Canalisations souterraines et chambres de raccordement dans les postes
GT-IX-8f	Choix et disposition des clôtures
GT-IX-11	Ancrage des fondations dans les postes
GT-IX-12	Protection des postes et centrales contre l'incendie, les déversements d'huile accidentels et les fuites d'huile provenant des transformateurs et inductances shunt
GT-XV-2	Besoins d'espace et disposition des équipements dans les bâtiments des postes
GT-LII-1	Conception des salles de télécommunications
GT-LII-2	Conception des sales d'accumulateurs
GT-LII-3	Guide sur l'interprétation des codes et règlements – Bâtiments de production et de transport
GT-LII-5	Guide régissant les caractéristiques énergétiques des nouveaux bâtiments de production et de transport
GT-LII-6	Conception des accès au toit et des moyens de prévention contre les chutes des bâtiments de transport d'Hydro-Québec
GT-LII-10	Guide à l'intention des utilisations du Devis Directeur Bâtiment d'Hydro-Québec (DDBHQ)
GT-LII-11	Exigences relatives aux activités en période d'appel d'offres pour les projets de transport – disciplines architecture et génie du bâtiment
GT-LII-12	Exigences relatives au processus de suivi des QMT (Question/modification technique) lors des travaux de construction des bâtiments de transport
GT-08-02	Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre
GT-T-11.01.01	Disposition de l'équipement dans la salle de télécommunications et la salle d'accumulateurs
GT-T-11.02.01	Protection incendie dans les salles à l'usage des télécommunications

Numéro	Titre
GT-T-12.01.03	Mise à la terre – Installations de télécommunications

5 Encadrements

Numéro	Titre
TET-APG-N-0001	Qualification parasismique
TET-APC-N-0002	Critères de conception pour le drainage et le renforcement des installations contre les inondations
TET-LIA-N-GEN-0100	Critères de conception des lignes aériennes de transport
TET-LIA-N-CON0200	Dégagement minimal au-dessus du sol
LI-CGFO-01	Câble de garde de type CGFO
TET-EMP-N-GEN0001	Calcul de l'emprise d'une ligne aérienne de transport
A2018-01	Avis de normalisation – SST – Prévention des chutes sur les toits des bâtiments de Transport
DDBHQ	Devis Directeur Bâtiment Hydro-Québec
SECU-NIV12-001	Sécurisation – Guide de sécurisation : méthodes et standards pour les installations d'Hydro-Québec de niveaux 1 et 2
SECU-TEC12-001	Sécurisation – Conception de systèmes de contrôle d'accès et anti-intrusion pour les installations d'Hydro-Québec de niveaux 1 et 2
SECU-GUIDE-001	Sécurisation – Conception de systèmes de sécurisation pour les installations d'Hydro-Québec de niveaux 3 et 4 – GT-XXXIII-1
G261-20600-264-01-A-PL-A	Poste du réseau de transport – Besoin de mesure de la qualité de l'onde
IQ-N-002	Exigences et procédures relatives à la transmission de données et d'informations nécessaires à l'exploitation du réseau de transport principal de l'Interconnexion du Québec
GEN-N-900-01	Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite (Volet commande)
GEN-N-900-02	Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite des postes et centrales (volet télécommunication)

Numéro	Titre
IEEE Std 693-2005	IEEE Recommended Practice for Seismic Design of Substations
	Code National du bâtiment du Canada
CIP-002 à 009	Normes NERC: Critical Infrastructure Protection

6 Caractéristiques électriques générales

6.1 Départ de ligne à 120 kV

Numéro	Titre
JB-120-19-0	Jeu de barres 132 kV
TT-120-19-A	Transformateur monophasé de tension 132 kV
ST-120-190-19-0	Sectionneur de terre à coupure de courants et tensions induits 132 kV 90 A
ST-120-19-0	Sectionneur de terre 132 kV
SE-120-19-0	Sectionneur 132 kV
TC-120-19-A	Transformateur monophasé de courant 132 kV
DI-120-19-A	Disjoncteur 132 kV
PA-120-19-0	Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA

6.2 Section principale à 120 kV

Numéro	Titre
JB-230-19-0	Jeu de barres 245 kV
SE-120-19-0	Sectionneur 132 kV
TC-120-19-A	Transformateur monophasé de courant 132 kV
DI-120-19-A	Disjoncteur 132 kV

6.3 Transformateurs à 120-25 kV (Primaire)

Numéro	Titre
JB-230-19-0	Jeu de barres 245 kV
SE-120-19-0	Sectionneur 132 kV
ST-120-19-0	Sectionneur de terre 132 kV

Numéro	Titre
PA-120-19-0	Parafoudre ZnO 86 kV, 10 kA
TC-120-19-A	Transformateur monophasé de courant 132 kV
TP-120-25-47-19-B	Transformateur triphasé 120-26,4 kV, 47 MVA

6.4 Transformateurs à 120-25 kV (Secondaire)

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

6.5 Section principale et barre d'attache à 25 kV

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
TC-25-19-A	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV
DI-25-TP-19-0	Disjoncteur de barres et de transformateurs 26,4 kV
SE-25-19-0	Sectionneur 26,4 kV

6.6 Barre de relève à 25 kV

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
SE-25-19-0	Sectionneur 26,4 kV

6.7 Départ d'artère à 25 kV

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
SE-25-19-0	Sectionneur 26,4 kV
TC-25-19-A	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV

6.8 Départ de relève et batterie de condensateurs à 25 kV

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
SE-25-19-0	Sectionneur 26,4 kV
TC-25-19-A	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV
DI-25-DCO-19-0	Disjoncteur de départ de batteries de condensateurs shunt à neutre isolé 26,4 kV

6.9 Lien vers les batteries de condensateurs shunt à neutre isolé

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
SE-25-19-0	Sectionneur 26,4 kV

6.10 Batterie

Numéro	Titre
JB-25-19-0	Jeu de barres 26,4 kV
ST-25-19-0	Sectionneur de terre 26,4 kV
CO-25-NI-19-0	Batterie de condensateurs shunt à neutre isolé (fusibles internes) 26,4 kV de 6 à 12 MVAR

6.11 Courants de défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre

Numéro	Titre
1408-20600-032-01-A-PL-A	Poste de Stukely 120-49 kV – Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre

Numéro	Titre
7575-20600-005-01-A-PL-A	Poste de Bonsecours 120-25 kV – Courants de défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre

6.12 Automatismes de protection

Numéro	Titre
1408-20600-029-01-B-PL-A	Poste Stukely 120-25 kV – Automatismes et Protections – Ajout de départs vers Bonsecours
7575-20600-001-01-C-PL-A	Poste Bonsecours 120-25 kV – Automatismes et Protections – Nouveau poste
AP-DI-17-0	Moyens de mitigation associés aux détecteurs internes des disjoncteurs isolés au SF6 à 72 kV et plus
GEN-D-673	Gestion de la moyenne tension des postes alimentant des lignes de distribution

6.13 Ligne de transport à 230 kV

Numéro	Titre
7576-20600-002-01-0-PL-A	Ligne 230 kV de Stukely à Bonsecours – Nouvelle ligne biterne pour l'alimentation du nouveau poste Bonsecours

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

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

4 Volet provincial

- 5 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
6 d'aménagement et de développement de la MRC Val-Saint-François et de la MRC
7 Memphrémagog en vertu de l'article 149 et suivant de la *Loi sur l'aménagement et*
8 *l'urbanisme*¹.
- 9 • Une autorisation de la Commission de protection du territoire agricole en vertu de
10 l'article 62 de la *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles*² pour
11 l'utilisation de lots à des fins autres que l'agriculture en territoire agricole protégé.
- 12 • Une autorisation ministérielle du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les
13 changements climatiques, de la Faune et des Parcs en vertu de l'article 22 de la *Loi*
14 *sur la qualité de l'environnement*³ pour la construction et l'exploitation subséquente
15 d'un poste de transformation d'énergie électrique.
- 16 • Une autorisation ministérielle du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les
17 changements climatiques, de la Faune et des Parcs en vertu de l'article 22 de la *Loi*
18 *sur la qualité de l'environnement*⁴ pour les interventions en milieux humides et
19 hydriques requises pour la construction de la ligne.
- 20 • Un décret d'expropriation du gouvernement du Québec en vertu de l'article 33 de la
21 *Loi sur Hydro-Québec*⁵.

22 Volet fédéral

- 23 • Aucune autorisation n'est requise au niveau fédéral.

1 L.R.Q., c.A-19.1.

2 L.R.Q., c. P-41.1.

3 L.R.Q., c. Q-2.

4 *Idem*

5 L.R.Q., c. H-5.

Annexe 4

Activités de consultation et d'information

1 LISTE DES ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION

2 Objectifs de la démarche de participation du public

3 Dans le cadre du projet de construction du poste Bonsecours à 120-25 kV et de sa ligne
4 d'alimentation (ci-après le « Projet »), Hydro-Québec a mis de l'avant un processus de
5 consultation et d'information du public pour lequel les objectifs sont les suivants :

- 6 • Présenter au milieu d'accueil le projet et sa raison d'être ;
- 7 • Cerner les préoccupations des publics concernés et en tenir compte dans la
8 conception du projet et dans la définition des mesures d'atténuation ;
- 9 • Optimiser le projet en collaboration avec le milieu et les parties prenantes ;
- 10 • Présenter au milieu d'accueil le projet optimisé et poursuivre le dialogue en vue de
11 réaliser le projet à moindre impact.

12 Milieu d'accueil

13 Le milieu d'accueil comprend principalement les quatre municipalités suivantes, soit les
14 municipalités de Bonsecours, de Stukely-Sud, de Lawrenceville et de Sainte-Anne-de-
15 la-Rochelle.

16 Participation du public

17 Le programme de participation du public s'est déroulé en plusieurs étapes, et ce entre les
18 années 2019 et 2023. Au cours de cette période, plusieurs activités d'information et de
19 consultation ont eu lieu avec le public afin de présenter le scénario préconisé par le
20 Transporteur, notamment :

- 21 • Des communications personnalisées avec les propriétaires concernés par le projet ;
- 22 • Deux journées portes ouvertes pour l'ensemble des citoyennes et des citoyens ;
- 23 • Un dialogue en continu avec les propriétaires concernés et les autres parties
24 prenantes pour répondre aux préoccupations.

25 Hydro-Québec a organisé plusieurs rencontres avec les intervenants du milieu, les
26 propriétaires, les citoyennes et les citoyens. Les spécialistes d'Hydro-Québec étaient
27 présents afin d'expliquer le projet et de répondre aux questions du public.

28 Hydro-Québec poursuit le travail d'optimisation avec les différentes parties prenantes du
29 milieu d'accueil. Des rencontres personnalisées auprès des propriétaires touchés sont aussi
30 organisées en fonction de l'évolution du Projet.

- 1 De plus, plusieurs communications ont permis d’informer les différents publics concernés tout
 2 au long de la démarche de participation du public, notamment :
- 3 • Des bulletins d’information ;
 - 4 • Une vitrine web ;
 - 5 • Une ligne téléphonique Info-projets ;
 - 6 • Une conseillère en relations avec le milieu d’Hydro-Québec afin de répondre aux
 7 interrogations du public.

8 Tableau : Activités d’information et de consultation

Date	Lieu	Activités
30 janvier 2019	Granby (Hôtel Castel)	Rencontre avec les municipalités* et les ministères** concernés, l’Union des producteurs agricoles et les groupes environnementaux (Corridor Appalachien, Conseil régional de l’environnement de l’Estrie)
7 mai 2019	Orford (Hôtel Chéribourg)	Rencontre avec les municipalités* et les ministères** concernés, l’UPA et les groupes environnementaux (Corridor Appalachien, Conseil régional de l’environnement de l’Estrie)
Mai-Juin 2019	Orford (Hôtel Chéribourg)	47 rencontres avec les propriétaires directement concernés
5 juin 2019	Orford (Hôtel Chéribourg)	Portes ouvertes avec le grand public
Mai 2022	Rencontre virtuelle	Consultation régionale (première rencontre avec des parties prenantes du milieu)
Mai 2022	En personne (endroits divers)	13 rencontres avec les municipalités* et les ministères** concernés, l’UPA et les groupes environnementaux (Corridor Appalachien, Conseil régional de l’environnement de l’Estrie)
14 et 15 juin 2022	Orford (Hôtel Estrimont)	Rencontres avec les propriétaires directement concernés et portes ouvertes avec le grand public
* Municipalités : Bonsecours, Sainte-Anne-de-la-Rochelle, Lawrenceville, Stukely-Sud ** Ministères : Ministère de l’Économie, de l’Innovation et de l’Énergie, Ministère du Sport, du Loisir et du Plein-air		

Annexe 5

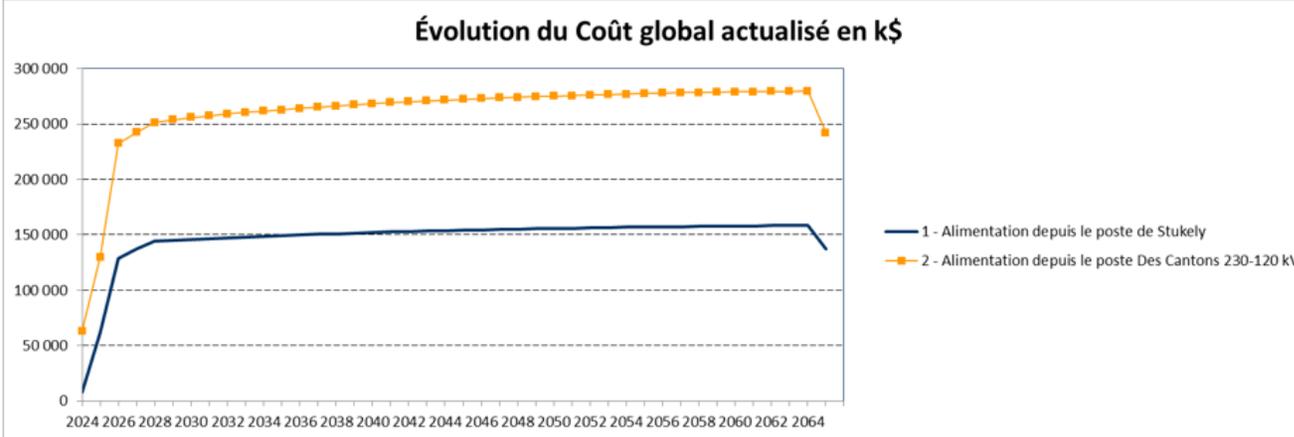
Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Poste de Bonsecours et sa ligne d'alimentation

Analyse économique (k\$ actualisés)

	Scénario 1 : Alimentation depuis le poste de Stukely	Scénario 2 : Alimentation depuis le poste Des Cantons 230-120 kV
Investissements (+)	142 760	246 226
Réinvestissements (+)	839	839
Valeurs résiduelles (-)	21 536	37 701
Pertes électriques (+)	0	7 351
Coûts d'exploitation et d'entretien (+)	4 169	6 610
Taxe sur les services publics (+)	10 770	18 773
Coût global actualisé (CGA)	137 002	242 099



Analyse économique détaillée 2024-2036

	TOTAL	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Solution 1 - Alimentation depuis le poste de Stukely														
	k\$ actualisés*	k\$ courants*												
Investissements	142 760	8 126	56 610	73 032	8 937	7 277	56	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	131 321	7 489	51 854	66 175	8 937	7 277	56	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	11 439	637	4 756	6 857	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	21 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	19 863	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	10 770	0	0	23	797	827	857	841	824	808	791	775	758	741
Pertes électriques différentielles	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
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 169	-	-	9	158	161	165	168	171	175	178	182	185	236
Dépenses totales	k\$ courants	34 413	0	0	33	955	988	1 022	1 009	995	982	969	956	977
Flux monétaire net	k\$ courants	-50 615	-8 126	-56 610	-73 065	-9 892	-8 265	-1 078	-1 009	-995	-982	-969	-956	-943
* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-137 002	-8 126	-54 082	-66 684	-8 626	-6 885	-858	-767	-723	-682	-642	-605	-571	-565
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-8 126	-62 208	-128 892	-137 516	-144 401	-145 258	-146 025	-146 748	-147 430	-148 072	-148 678	-149 248	-149 813
Coût global actualisé (CGA)	137 002													
Scénario 2 - Alimentation depuis le poste Des Cantons 230-120 kV														
	k\$ actualisés*	k\$ courants*												
Investissements	246 226	63 049	70 018	112 325	8 790	7 277	56	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	234 787	62 412	65 262	105 468	8 790	7 277	56	0	0	0	0	0	0	0
Distributeur	11 439	637	4 756	6 857	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	37 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transporteur	36 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	18 773	-	-	-	1 448	1 465	1 484	1 456	1 428	1 400	1 372	1 344	1 316	1 287
Pertes électriques différentielles	7 351	0	0	0	995	1 421	1 242	1 436	302	659	493	91	233	856
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	7 505	10 507	9 006	10 207	2 101	4 503	3 302	600	1 501	5 403	
Énergie (coût \$/MWh)	80	81	83	85	86	88	90	92	94	96	97	99	101	
Puissance (quantité MW)	0	0	0	3	4	3	3	0,7	1,5	1,1	0,2	0,5	1,8	
Puissance (coût \$/MW)	135	138	141	144	146	149	152	155	159	162	165	168	172	
Coûts d'exploitation et d'entretien	6 610	-	-	-	255	260	265	270	276	281	287	293	298	373
Dépenses totales	k\$ courants	69 173	0	0	2 697	3 146	2 991	3 163	2 005	2 340	2 152	1 728	1 847	2 516
Flux monétaire net	k\$ courants	-87 623	-63 049	-70 018	-112 325	-11 487	-10 423	-3 047	-3 163	-2 005	-2 340	-2 152	-1 728	-1 847
* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-242 099	-63 049	-66 891	-102 516	-10 016	-8 682	-2 425	-2 404	-1 457	-1 624	-1 426	-1 094	-1 117	-1 454
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-63 049	-129 940	-232 456	-242 471	-251 153	-253 578	-255 983	-257 439	-259 063	-260 489	-261 583	-262 701	-264 155
Coût global actualisé (CGA)	242 099													

Analyse économique détaillée 2037-2051

	TOTAL	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	
Solution 1 - Alimentation depuis le poste de Stukely																	
	k\$ actualisés*																
Investissements	142 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	131 321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	11 439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	839	0	126	533	281	65	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	839	-	126	533	281	65	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Valeurs résiduelles	21 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	19 863	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	10 770	725	708	692	675	658	648	631	615	598	581	564	548	531	514	497	
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	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	
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 169	241	245	250	255	260	266	271	276	282	295	301	307	313	320	326	
Dépenses totales	k\$ courants	34 413	965	954	942	930	919	914	902	891	880	876	866	855	844	834	823
Flux monétaire net	k\$ courants	-50 615	-965	-1 079	-1 475	-1 211	-983	-915	-902	-891	-880	-876	-866	-855	-844	-834	-823
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés</small>																	
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>																	
Flux monétaire net actualisé		-137 002	-533	-569	-743	-583	-452	-402	-379	-357	-337	-321	-303	-286	-269	-254	-240
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)			-150 346	-150 915	-151 658	-152 241	-152 694	-153 096	-153 474	-153 832	-154 169	-154 489	-154 792	-155 078	-155 347	-155 601	-155 841
Coût global actualisé (CGA)		137 002															
Scénario 2 - Alimentation depuis le poste Des Cantons 230-120 kV																	
	k\$ actualisés*																
Investissements	246 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	234 787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	11 439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	839	0	126	533	281	65	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	839	-	126	533	281	65	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Valeurs résiduelles	37 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	36 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	18 773	1 259	1 231	1 203	1 175	1 147	1 125	1 097	1 068	1 040	1 012	983	955	927	898	870	
Pertes électriques différentielles	7 351	0	247	202	360	420	375	273	279	171	232	296	285	252	239	203	
Énergie (quantité MWh)	0	1 501	1 201	2 101	2 402	2 101	1 501	1 501	901	1 201	1 501	1 373	1 243	1 112	978		
Énergie (coût \$/MWh)	103	105	107	110	112	114	116	119	121	123	126	128	131	134	136		
Puissance (quantité MW)	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0		
Puissance (coût \$/MW)	175	179	182	186	189	193	197	201	205	209	213	218	222	226	231		
Coûts d'exploitation et d'entretien	6 610	380	388	396	404	412	420	428	437	446	461	481	491	500	510	521	
Dépenses totales	k\$ courants	69 173	1 640	1 867	1 801	1 939	1 979	1 920	1 798	1 784	1 656	1 704	1 760	1 731	1 679	1 648	1 593
Flux monétaire net	k\$ courants	-87 623	-1 640	-1 992	-2 333	-2 220	-2 043	-1 921	-1 798	-1 784	-1 656	-1 704	-1 760	-1 731	-1 679	-1 648	-1 593
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés</small>																	
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>																	
Flux monétaire net actualisé		-242 099	-905	-1 051	-1 176	-1 068	-940	-844	-755	-715	-634	-624	-615	-578	-536	-502	-464
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)			-265 060	-266 111	-267 287	-268 355	-269 295	-270 139	-270 894	-271 609	-272 243	-272 867	-273 483	-274 061	-274 596	-275 099	-275 563
Coût global actualisé (CGA)		242 099															

Analyse économique détaillée 2052-2065

	TOTAL	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	
Solution 1 - Alimentation depuis le poste de Stukely																
	k\$ actualisés*															
Investissements	142 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	131 321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	11 439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	839	0	169	717	378	87	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	839	-	169	717	378	87	2	-	-	-	-	-	-	-	-	
Valeurs résiduelles	21 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140 193	
Transporteur	19 863	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129 301	
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 892	
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	10 770	481	464	447	431	414	405	389	372	355	338	321	304	287	270	
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	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	
Coûts d'exploitation et d'entretien	4 169	333	339	346	353	415	423	431	440	449	458	467	476	486	495	
Dépenses totales	k\$ courants	34 413	813	803	793	783	828	828	820	812	804	796	788	780	773	766
Flux monétaire net	k\$ courants	-50 615	- 813	- 972	-1 510	-1 161	- 915	- 830	- 820	- 812	- 804	- 796	- 788	- 780	- 773	139 427
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire net actualisé		-137 002	- 226	- 268	- 383	- 282	- 212	- 184	- 173	- 164	- 155	- 147	- 139	- 131	- 124	21 418
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)			-156 067	-156 326	-156 709	-156 991	-157 203	-157 387	-157 560	-157 724	-157 879	-158 026	-158 165	-158 296	-158 421	-137 002
Coût global actualisé (CGA)		137 002														
Scénario 2 - Alimentation depuis le poste Des Cantons 230-120 kV																
	k\$ actualisés*															
Investissements	245 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	234 787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distributeur	11 439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	839	0	169	717	378	87	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transporteur	839	-	169	717	378	87	2	-	-	-	-	-	-	-	-	
Valeurs résiduelles	37 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	245 422	
Transporteur	36 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234 530	
Distributeur	1 673	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 892	
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	18 773	842	814	785	757	729	709	680	652	624	595	567	538	510	481	
Pertes électriques différentielles	7 351	188	148	131	88	69	22	0	-51	-76	-131	-160	-219	-251	-256	
Énergie (quantité MWh)	843	707	568	428	286	142	-3	-151	-300	-452	-605	-760	-917	-917	-1 076	
Énergie (coût \$/MWh)	139	142	145	148	150	153	157	160	163	166	169	173	176	176	180	
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Puissance (coût k\$/MW)	236	240	245	250	255	260	265	271	276	282	287	293	299	299	305	
Coûts d'exploitation et d'entretien	6 610	531	542	552	564	650	663	676	690	704	718	732	747	762	777	
Dépenses totales	k\$ courants	69 173	1 561	1 504	1 469	1 409	1 447	1 394	1 356	1 291	1 251	1 182	1 139	1 066	1 020	1 002
Flux monétaire net	k\$ courants	-87 623	-1 561	-1 673	-2 186	-1 786	-1 534	-1 396	-1 356	-1 291	-1 251	-1 182	-1 139	-1 066	-1 020	244 420
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire net actualisé		-242 099	- 434	- 445	- 555	- 433	- 356	- 309	- 287	- 261	- 241	- 218	- 201	- 179	- 164	37 547
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)			-275 997	-276 442	-276 997	-277 430	-277 786	-278 095	-278 382	-278 642	-278 884	-279 102	-279 302	-279 482	-279 646	-242 099
Coût global actualisé (CGA)		242 099														

Principaux paramètres économiques du projet

Poste de Bonsecours et sa ligne

Paramètres du projet

Paramètres	Normalisés	Structure de capital HQT			Part	Coût de long terme	
		2024	2025	2026		2027	2028
Taux des frais de garantie	0,50%	Dette			70%	3,164%	
Taux d'actualisation de long terme	4,675%	Capitaux propres			30%	8,200%	
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		2,664%	2,664%	2,664%	2,664%	2,664%	2,664%

Version caviardée

Annexe 6.1

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes

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

Annexe 7

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	161,267
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	118,928
Mise en service nette (M\$)	42,339
Années et mois des mises en service	2025-9 4,583
	2026-11 37,756
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2025-9 (M\$)	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\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022											3 147,900	44 098	71,38
2025	0,057	0,000	0,057	0,057	4,526	1,401	0,066	0,023	0,000	0,145	3 148,045	44 098	71,39
2026	0,229	0,157	0,386	0,444	41,895	10,208	0,477	0,105	0,025	0,993	3 148,893	44 103	71,40
2027	0,229	1,888	2,117	2,561	39,778	40,837	1,909	0,288	0,230	4,544	3 152,444	44 130	71,44
2028	0,229	1,888	2,117	4,678	37,661	38,720	1,810	0,288	0,219	4,434	3 152,334	44 130	71,43
2029	0,229	1,888	2,117	6,795	35,544	36,603	1,711	0,288	0,207	4,323	3 152,223	44 130	71,43
2030	0,229	1,888	2,117	8,912	33,427	34,486	1,612	0,288	0,195	4,212	3 152,112	44 130	71,43
2031	0,229	1,888	2,117	11,029	31,310	32,369	1,513	0,288	0,184	4,102	3 152,002	44 130	71,43
2032	0,229	1,888	2,117	13,145	29,194	30,252	1,414	0,288	0,172	3,991	3 151,891	44 130	71,42
2033	0,229	1,888	2,117	15,262	27,077	28,135	1,315	0,288	0,161	3,880	3 151,780	44 130	71,42
2034	0,229	1,888	2,117	17,379	24,960	26,018	1,216	0,288	0,149	3,770	3 151,670	44 130	71,42
2035	0,229	1,888	2,117	19,496	22,843	23,901	1,117	0,288	0,137	3,659	3 151,559	44 130	71,42
2036	0,229	1,888	2,117	21,613	20,726	21,784	1,018	0,288	0,126	3,549	3 151,449	44 130	71,41
2037	0,229	1,888	2,117	23,730	18,609	19,667	0,919	0,288	0,114	3,438	3 151,338	44 130	71,41
2038	0,229	1,888	2,117	25,847	16,492	17,550	0,820	0,288	0,102	3,327	3 151,227	44 130	71,41
2039	0,229	1,888	2,117	27,964	14,375	15,433	0,722	0,288	0,091	3,217	3 151,117	44 130	71,41
2040	0,229	1,888	2,117	30,081	12,258	13,316	0,623	0,288	0,079	3,106	3 151,006	44 130	71,40
2041	0,229	1,888	2,117	32,198	10,141	11,199	0,524	0,288	0,067	2,996	3 150,896	44 130	71,40
2042	0,229	1,888	2,117	34,315	8,024	9,083	0,425	0,288	0,056	2,885	3 150,785	44 130	71,40
2043	0,229	1,888	2,117	36,432	5,907	6,966	0,326	0,288	0,044	2,774	3 150,674	44 130	71,40
2044	0,229	1,888	2,117	38,549	3,790	4,849	0,227	0,288	0,032	2,664	3 150,564	44 130	71,39
2045	0,172	1,888	2,060	40,609	1,730	2,740	0,128	0,265	0,021	2,474	3 150,374	44 130	71,39
2046	0,000	1,730	1,730	42,339	0,000	0,799	0,037	0,183	0,010	1,960	3 149,860	44 130	71,38
Ensemble de la période 2025 à 2046										3,202			71,41

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

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

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

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

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

<i>Analyse de sensibilité</i>													
Coût du projet (M\$)												+ 15 %	185,457
Contribution estimée du Distributeur (M\$)													139,677
Mise en service nette (M\$)													45,780
Années et mois des mises en service											2025-9		5,270
											2026-11		40,510
Amortissement linéaire ¹													
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²												+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³													1,6%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴													0,55%
Nombre d'années													20
Années	Amortissement 2025-9 (M\$)	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\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022											3 147,900	44 098	71,38
2025	0,066	0,000	0,066	0,066	5,205	1,612	0,087	0,028	0,000	0,180	3 148,080	44 098	71,39
2026	0,264	0,169	0,432	0,498	45,282	11,292	0,607	0,120	0,029	1,188	3 149,088	44 103	71,40
2027	0,264	2,025	2,289	2,787	42,993	44,137	2,373	0,305	0,249	5,216	3 153,116	44 130	71,45
2028	0,264	2,025	2,289	5,076	40,704	41,848	2,250	0,305	0,236	5,081	3 152,981	44 130	71,45
2029	0,264	2,025	2,289	7,365	38,415	39,559	2,127	0,305	0,224	4,945	3 152,845	44 130	71,44
2030	0,264	2,025	2,289	9,654	36,126	37,270	2,004	0,305	0,211	4,809	3 152,709	44 130	71,44
2031	0,264	2,025	2,289	11,943	33,837	34,981	1,881	0,305	0,199	4,674	3 152,574	44 130	71,44
2032	0,264	2,025	2,289	14,232	31,548	32,692	1,758	0,305	0,186	4,538	3 152,438	44 130	71,44
2033	0,264	2,025	2,289	16,521	29,259	30,403	1,635	0,305	0,174	4,402	3 152,302	44 130	71,43
2034	0,264	2,025	2,289	18,810	26,970	28,114	1,512	0,305	0,161	4,267	3 152,167	44 130	71,43
2035	0,264	2,025	2,289	21,099	24,681	25,825	1,388	0,305	0,148	4,131	3 152,031	44 130	71,43
2036	0,264	2,025	2,289	23,388	22,392	23,536	1,265	0,305	0,136	3,995	3 151,895	44 130	71,42
2037	0,264	2,025	2,289	25,677	20,103	21,247	1,142	0,305	0,123	3,860	3 151,760	44 130	71,42
2038	0,264	2,025	2,289	27,966	17,814	18,958	1,019	0,305	0,111	3,724	3 151,624	44 130	71,42
2039	0,264	2,025	2,289	30,255	15,525	16,669	0,896	0,305	0,098	3,588	3 151,488	44 130	71,41
2040	0,264	2,025	2,289	32,544	13,236	14,380	0,773	0,305	0,085	3,453	3 151,353	44 130	71,41
2041	0,264	2,025	2,289	34,833	10,947	12,091	0,650	0,305	0,073	3,317	3 151,217	44 130	71,41
2042	0,264	2,025	2,289	37,122	8,658	9,802	0,527	0,305	0,060	3,181	3 151,081	44 130	71,40
2043	0,264	2,025	2,289	39,411	6,369	7,513	0,404	0,305	0,048	3,046	3 150,946	44 130	71,40
2044	0,264	2,025	2,289	41,700	4,080	5,224	0,281	0,305	0,035	2,910	3 150,810	44 130	71,40
2045	0,198	2,025	2,223	43,923	1,857	2,945	0,158	0,278	0,022	2,682	3 150,582	44 130	71,39
2046	0,000	1,857	1,857	45,780	0,000	0,857	0,046	0,185	0,010	2,098	3 149,998	44 130	71,38
Ensemble de la période 2025 à 2046										3,604			71,42

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

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

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

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

Tableau 3 : Impact tarifaire du Projet sur 55 ans

Coût du projet (M\$)	161,267
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	118,928
Mise en service nette (M\$)	42,339
Années et mois des mises en service	2025-9 2026-11
Années et mois des mises en service	4,583 37,756
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	4,675%
Exploitation et entretien ³	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	55

Années	Amortisse- ment 2025-9 (M\$)	Amortisse- ment 2026-11 (M\$)	Amortisse- ment (M\$)	Amortisse- ment cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022										3 147,900	44 098	71,38	
2025	0,021	0,000	0,021	0,021	4,562	1,407	0,066	0,015	0,000	0,101	3 148,001	44 098	71,39
2026	0,083	0,057	0,141	0,161	42,178	10,325	0,483	0,068	0,025	0,716	3 148,616	44 103	71,39
2027	0,083	0,686	0,770	0,931	41,408	41,793	1,954	0,188	0,232	3,143	3 151,043	44 130	71,40
2028	0,083	0,686	0,770	1,701	40,638	41,023	1,918	0,188	0,228	3,103	3 151,003	44 130	71,40
2029	0,083	0,686	0,770	2,471	39,868	40,253	1,882	0,188	0,224	3,063	3 150,963	44 130	71,40
2030	0,083	0,686	0,770	3,241	39,098	39,483	1,846	0,188	0,219	3,022	3 150,922	44 130	71,40
2031	0,083	0,686	0,770	4,010	38,329	38,714	1,810	0,188	0,215	2,982	3 150,882	44 130	71,40
2032	0,083	0,686	0,770	4,780	37,559	37,944	1,774	0,188	0,211	2,942	3 150,842	44 130	71,40
2033	0,083	0,686	0,770	5,550	36,789	37,174	1,738	0,188	0,207	2,902	3 150,802	44 130	71,40
2034	0,083	0,686	0,770	6,320	36,019	36,404	1,702	0,188	0,202	2,862	3 150,762	44 130	71,40
2035	0,083	0,686	0,770	7,090	35,249	35,634	1,666	0,188	0,198	2,821	3 150,721	44 130	71,40
2036	0,083	0,686	0,770	7,859	34,480	34,865	1,630	0,188	0,194	2,781	3 150,681	44 130	71,40
2037	0,083	0,686	0,770	8,629	33,710	34,095	1,594	0,188	0,190	2,741	3 150,641	44 130	71,39
2038	0,083	0,686	0,770	9,399	32,940	33,325	1,558	0,188	0,185	2,701	3 150,601	44 130	71,39
2039	0,083	0,686	0,770	10,169	32,170	32,555	1,522	0,188	0,181	2,660	3 150,560	44 130	71,39
2040	0,083	0,686	0,770	10,939	31,400	31,785	1,486	0,188	0,177	2,620	3 150,520	44 130	71,39
2041	0,083	0,686	0,770	11,708	30,631	31,016	1,450	0,188	0,173	2,580	3 150,480	44 130	71,39
2042	0,083	0,686	0,770	12,478	29,861	30,246	1,414	0,188	0,168	2,540	3 150,440	44 130	71,39
2043	0,083	0,686	0,770	13,248	29,091	29,476	1,378	0,188	0,164	2,500	3 150,400	44 130	71,39
2044	0,083	0,686	0,770	14,018	28,321	28,706	1,342	0,188	0,160	2,459	3 150,359	44 130	71,39
2045	0,083	0,686	0,770	14,788	27,551	27,936	1,306	0,188	0,156	2,419	3 150,319	44 130	71,39
2046	0,083	0,686	0,770	15,557	26,782	27,167	1,270	0,188	0,152	2,379	3 150,279	44 130	71,39
2047	0,083	0,686	0,770	16,327	26,012	26,397	1,234	0,188	0,147	2,339	3 150,239	44 130	71,39
2048	0,083	0,686	0,770	17,097	25,242	25,627	1,198	0,188	0,143	2,298	3 150,198	44 130	71,38
2049	0,083	0,686	0,770	17,867	24,472	24,857	1,162	0,188	0,139	2,258	3 150,158	44 130	71,38
2050	0,083	0,686	0,770	18,637	23,702	24,087	1,126	0,188	0,135	2,218	3 150,118	44 130	71,38
2051	0,083	0,686	0,770	19,406	22,933	23,318	1,090	0,188	0,130	2,178	3 150,078	44 130	71,38
2052	0,083	0,686	0,770	20,176	22,163	22,548	1,054	0,188	0,126	2,138	3 150,038	44 130	71,38
2053	0,083	0,686	0,770	20,946	21,393	21,778	1,018	0,188	0,122	2,097	3 149,997	44 130	71,38
2054	0,083	0,686	0,770	21,716	20,623	21,008	0,982	0,188	0,118	2,057	3 149,957	44 130	71,38
2055	0,083	0,686	0,770	22,486	19,853	20,238	0,946	0,188	0,113	2,017	3 149,917	44 130	71,38
2056	0,083	0,686	0,770	23,255	19,084	19,469	0,910	0,188	0,109	1,977	3 149,877	44 130	71,38
2057	0,083	0,686	0,770	24,025	18,314	18,699	0,874	0,188	0,105	1,936	3 149,836	44 130	71,38
2058	0,083	0,686	0,770	24,795	17,544	17,929	0,838	0,188	0,101	1,896	3 149,796	44 130	71,38
2059	0,083	0,686	0,770	25,565	16,774	17,159	0,802	0,188	0,096	1,856	3 149,756	44 130	71,37
2060	0,083	0,686	0,770	26,335	16,004	16,389	0,766	0,188	0,092	1,816	3 149,716	44 130	71,37
2061	0,083	0,686	0,770	27,104	15,235	15,620	0,730	0,188	0,088	1,776	3 149,676	44 130	71,37
2062	0,083	0,686	0,770	27,874	14,465	14,850	0,694	0,188	0,084	1,735	3 149,635	44 130	71,37
2063	0,083	0,686	0,770	28,644	13,695	14,080	0,658	0,188	0,080	1,695	3 149,595	44 130	71,37
2064	0,083	0,686	0,770	29,414	12,925	13,310	0,622	0,188	0,075	1,655	3 149,555	44 130	71,37
2065	0,083	0,686	0,770	30,184	12,155	12,540	0,586	0,188	0,071	1,615	3 149,515	44 130	71,37
2066	0,083	0,686	0,770	30,953	11,386	11,771	0,550	0,188	0,067	1,574	3 149,474	44 130	71,37
2067	0,083	0,686	0,770	31,723	10,616	11,001	0,514	0,188	0,063	1,534	3 149,434	44 130	71,37
2068	0,083	0,686	0,770	32,493	9,846	10,231	0,478	0,188	0,058	1,494	3 149,394	44 130	71,37
2069	0,083	0,686	0,770	33,263	9,076	9,461	0,442	0,188	0,054	1,454	3 149,354	44 130	71,37
2070	0,083	0,686	0,770	34,033	8,306	8,691	0,406	0,188	0,050	1,414	3 149,314	44 130	71,36
2071	0,083	0,686	0,770	34,802	7,537	7,922	0,370	0,188	0,046	1,373	3 149,273	44 130	71,36
2072	0,083	0,686	0,770	35,572	6,767	7,152	0,334	0,188	0,041	1,333	3 149,233	44 130	71,36
2073	0,083	0,686	0,770	36,342	5,997	6,382	0,298	0,188	0,037	1,293	3 149,193	44 130	71,36
2074	0,083	0,686	0,770	37,112	5,227	5,612	0,262	0,188	0,033	1,253	3 149,153	44 130	71,36
2075	0,083	0,686	0,770	37,882	4,457	4,842	0,226	0,188	0,029	1,212	3 149,112	44 130	71,36
2076	0,083	0,686	0,770	38,651	3,688	4,073	0,190	0,188	0,025	1,172	3 149,072	44 130	71,36
2077	0,083	0,686	0,770	39,421	2,918	3,303	0,154	0,188	0,020	1,132	3 149,032	44 130	71,36
2078	0,083	0,686	0,770	40,191	2,148	2,533	0,118	0,188	0,016	1,092	3 148,992	44 130	71,36
2079	0,083	0,686	0,770	40,961	1,378	1,763	0,082	0,188	0,012	1,052	3 148,952	44 130	71,36
2080	0,062	0,686	0,749	41,710	0,629	0,997	0,047	0,173	0,008	0,976	3 148,876	44 130	71,35
2081	0,000	0,629	0,629	42,339	0,000	0,290	0,014	0,119	0,003	0,766	3 148,666	44 130	71,35
Ensemble de la période 2025 à 2081										1,995		71,38	

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

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

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

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

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

Analyse de sensibilité

Coût du projet (M\$)	+ 15 %	185,457
Contribution estimée du Distributeur (M\$)		139,677
Mise en service nette (M\$)		45,780
Années et mois des mises en service		2025-9 2026-11
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³		1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴		0,55%
Nombre d'années		55

Années	Amortisse- ment 2025-9	Amortisse- ment 2026-11	Amortisse- ment (M\$)	Amortisse- ment cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
	(M\$)	(M\$)											
2022										3 147,900	44 098	71,38	
2025	0,024	0,000	0,024	0,024	5,246	1,618	0,087	0,019	0,000	0,130	3 148,030	44 098	71,39
2026	0,096	0,061	0,157	0,181	45,599	11,426	0,614	0,083	0,029	0,883	3 148,783	44 103	71,40
2027	0,096	0,737	0,832	1,014	44,767	45,183	2,429	0,210	0,251	3,722	3 151,622	44 130	71,42
2028	0,096	0,737	0,832	1,846	43,934	44,350	2,384	0,210	0,246	3,673	3 151,573	44 130	71,42
2029	0,096	0,737	0,832	2,678	43,102	43,518	2,340	0,210	0,242	3,624	3 151,524	44 130	71,41
2030	0,096	0,737	0,832	3,511	42,270	42,686	2,295	0,210	0,237	3,574	3 151,474	44 130	71,41
2031	0,096	0,737	0,832	4,343	41,437	41,853	2,250	0,210	0,232	3,525	3 151,425	44 130	71,41
2032	0,096	0,737	0,832	5,175	40,605	41,021	2,205	0,210	0,228	3,476	3 151,376	44 130	71,41
2033	0,096	0,737	0,832	6,008	39,772	40,189	2,161	0,210	0,223	3,426	3 151,326	44 130	71,41
2034	0,096	0,737	0,832	6,840	38,940	39,356	2,116	0,210	0,219	3,377	3 151,277	44 130	71,41
2035	0,096	0,737	0,832	7,672	38,108	38,524	2,071	0,210	0,214	3,328	3 151,228	44 130	71,41
2036	0,096	0,737	0,832	8,505	37,275	37,692	2,026	0,210	0,210	3,278	3 151,178	44 130	71,41
2037	0,096	0,737	0,832	9,337	36,443	36,859	1,982	0,210	0,205	3,229	3 151,129	44 130	71,41
2038	0,096	0,737	0,832	10,170	35,611	36,027	1,937	0,210	0,200	3,180	3 151,080	44 130	71,40
2039	0,096	0,737	0,832	11,002	34,778	35,194	1,892	0,210	0,196	3,130	3 151,030	44 130	71,40
2040	0,096	0,737	0,832	11,834	33,946	34,362	1,847	0,210	0,191	3,081	3 150,981	44 130	71,40
2041	0,096	0,737	0,832	12,667	33,113	33,530	1,803	0,210	0,187	3,032	3 150,932	44 130	71,40
2042	0,096	0,737	0,832	13,499	32,281	32,697	1,758	0,210	0,182	2,982	3 150,882	44 130	71,40
2043	0,096	0,737	0,832	14,331	31,449	31,865	1,713	0,210	0,178	2,933	3 150,833	44 130	71,40
2044	0,096	0,737	0,832	15,164	30,616	31,033	1,668	0,210	0,173	2,884	3 150,784	44 130	71,40
2045	0,096	0,737	0,832	15,996	29,784	30,200	1,624	0,210	0,168	2,834	3 150,734	44 130	71,40
2046	0,096	0,737	0,832	16,828	28,952	29,368	1,579	0,210	0,164	2,785	3 150,685	44 130	71,40
2047	0,096	0,737	0,832	17,661	28,119	28,535	1,534	0,210	0,159	2,736	3 150,636	44 130	71,39
2048	0,096	0,737	0,832	18,493	27,287	27,703	1,489	0,210	0,155	2,686	3 150,586	44 130	71,39
2049	0,096	0,737	0,832	19,326	26,455	26,871	1,445	0,210	0,150	2,637	3 150,537	44 130	71,39
2050	0,096	0,737	0,832	20,158	25,622	26,038	1,400	0,210	0,146	2,588	3 150,488	44 130	71,39
2051	0,096	0,737	0,832	20,990	24,790	25,206	1,355	0,210	0,141	2,538	3 150,438	44 130	71,39
2052	0,096	0,737	0,832	21,823	23,957	24,374	1,310	0,210	0,136	2,489	3 150,389	44 130	71,39
2053	0,096	0,737	0,832	22,655	23,125	23,541	1,266	0,210	0,132	2,440	3 150,340	44 130	71,39
2054	0,096	0,737	0,832	23,487	22,293	22,709	1,221	0,210	0,127	2,390	3 150,290	44 130	71,39
2055	0,096	0,737	0,832	24,320	21,460	21,877	1,176	0,210	0,123	2,341	3 150,241	44 130	71,39
2056	0,096	0,737	0,832	25,152	20,628	21,044	1,131	0,210	0,118	2,292	3 150,192	44 130	71,38
2057	0,096	0,737	0,832	25,985	19,796	20,212	1,087	0,210	0,113	2,242	3 150,142	44 130	71,38
2058	0,096	0,737	0,832	26,817	18,963	19,379	1,042	0,210	0,109	2,193	3 150,093	44 130	71,38
2059	0,096	0,737	0,832	27,649	18,131	18,547	0,997	0,210	0,104	2,144	3 150,044	44 130	71,38
2060	0,096	0,737	0,832	28,482	17,299	17,715	0,952	0,210	0,100	2,094	3 149,994	44 130	71,38
2061	0,096	0,737	0,832	29,314	16,466	16,882	0,908	0,210	0,095	2,045	3 149,945	44 130	71,38
2062	0,096	0,737	0,832	30,146	15,634	16,050	0,863	0,210	0,091	1,996	3 149,896	44 130	71,38
2063	0,096	0,737	0,832	30,979	14,801	15,218	0,818	0,210	0,086	1,946	3 149,846	44 130	71,38
2064	0,096	0,737	0,832	31,811	13,969	14,385	0,773	0,210	0,081	1,897	3 149,797	44 130	71,38
2065	0,096	0,737	0,832	32,643	13,137	13,553	0,729	0,210	0,077	1,848	3 149,748	44 130	71,37
2066	0,096	0,737	0,832	33,476	12,304	12,721	0,684	0,210	0,072	1,798	3 149,698	44 130	71,37
2067	0,096	0,737	0,832	34,308	11,472	11,888	0,639	0,210	0,068	1,749	3 149,649	44 130	71,37
2068	0,096	0,737	0,832	35,141	10,640	11,056	0,594	0,210	0,063	1,700	3 149,600	44 130	71,37
2069	0,096	0,737	0,832	35,973	9,807	10,223	0,550	0,210	0,059	1,650	3 149,550	44 130	71,37
2070	0,096	0,737	0,832	36,805	8,975	9,391	0,505	0,210	0,054	1,601	3 149,501	44 130	71,37
2071	0,096	0,737	0,832	37,638	8,143	8,559	0,460	0,210	0,049	1,552	3 149,452	44 130	71,37
2072	0,096	0,737	0,832	38,470	7,310	7,726	0,415	0,210	0,045	1,502	3 149,402	44 130	71,37
2073	0,096	0,737	0,832	39,302	6,478	6,894	0,371	0,210	0,040	1,453	3 149,353	44 130	71,37
2074	0,096	0,737	0,832	40,135	5,645	6,062	0,326	0,210	0,036	1,404	3 149,304	44 130	71,36
2075	0,096	0,737	0,832	40,967	4,813	5,229	0,281	0,210	0,031	1,354	3 149,254	44 130	71,36
2076	0,096	0,737	0,832	41,799	3,981	4,397	0,236	0,210	0,026	1,305	3 149,205	44 130	71,36
2077	0,096	0,737	0,832	42,632	3,148	3,564	0,192	0,210	0,022	1,256	3 149,156	44 130	71,36
2078	0,096	0,737	0,832	43,464	2,316	2,732	0,147	0,210	0,017	1,206	3 149,106	44 130	71,36
2079	0,096	0,737	0,832	44,297	1,484	1,900	0,102	0,210	0,013	1,157	3 149,057	44 130	71,36
2080	0,072	0,737	0,808	45,105	0,675	1,071	0,058	0,191	0,008	1,065	3 148,965	44 130	71,36
2081	0,000	0,675	0,675	45,780	0,000	0,312	0,017	0,127	0,004	0,823	3 148,723	44 130	71,35
Ensemble de la période 2025 à 2081										2,319			71,39

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

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

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

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.