

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet du Transporteur

Demande relative à la construction du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et à l'ajout d'équipements au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV

Caractéristique électrique générale	Numéro d'identification
Liste des Caractéristiques électriques générales - Saint-Jérôme 120-25 kV	7281-20620-001-01-C-PL-A
Courants de défaut relatifs à l'élévation de potentiel de terre - Saint-Jérôme 120-25 kV	7281-20600-001-01/03-0-PL-A
Automatismes et protections - Saint-Jérôme	7281-20600-001-01/03-0-PL-A
Liste des Caractéristiques électriques générales - Grand-Brûlé 735-120 kV, addition du troisième transformateur, de deux départs de ligne et d'un banc de condensateurs	1824-20620-006-01-A-PL-A
Courants de défaut relatifs à l'élévation de potentiel de terre - Grand-Brûlé 735-120 kV	1824-20600-028-01/04-A-PL-A
Automatismes et protections - Addition du troisième transformateur	1824-20600-029-01/05-A-PL-A
Exigence particulière de conception	Numéro d'identification
Bruit audible – Nouveau poste	0000-25210-001
Bruit audible - Addition ou remplacement d'équipements	0000-25210-002
Comportement des automatismes	Poste Grand-Brûlé 735-120 kV
Lignes souterraines - Poste Saint-Jérôme	7281-25450-001 rév. 0

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 sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie*
4 *de l'énergie*.

5 Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se révéler
6 requises au fil de l'avancement du projet, de même que diverses attestations, certificats ou
7 démarches, selon le cas, de la part des organismes municipaux concernés (en l'occurrence,
8 la Ville de Saint-Jérôme).

9 Volet provincial

10 • Un certificat d'autorisation est requis du ministre du Développement durable, de
11 l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques en vertu de la *Loi*
12 *sur la qualité de l'environnement*¹ pour la construction d'un poste de transformation
13 de 120 kV et plus, conformément au *Règlement relatif à l'application de la Loi sur la*
14 *qualité de l'environnement*².

15 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet du poste de Saint-
16 Jérôme à 120-25 kV aux objectifs du schéma d'aménagement et de développement
17 de la municipalité régionale de comté de Rivière-du-Nord, en vertu de la *Loi sur*
18 *l'aménagement et l'urbanisme*³.

19 Volet fédéral

20 Aucune autorisation fédérale n'est requise pour la réalisation du projet.

¹ L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

² L.R.Q., c. Q-2, r. 1.001, art. 2(11).

³ L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

Annexe 4

Coûts annuels

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Global TRANSPORT (lignes et postes) et TÉLÉCOMMUNICATIONS							
Croissance							
Poste de St-Jérôme 120-25 kV	935,1	2 448,4	14 030,8	19 065,1	568,6		37 048,0
Poste du Grand-Brûlé 735-120 kV	391,0	1 850,7	6 874,2	26 624,4	3 022,7		38 763,0
Dérivation au nouveau poste St-Jérôme	148,4	317,2	358,6	1 650,3			2 474,5
Réseau de Télécommunications			400,0	1 000,0			1 400,0
Sous-total	1 474,5	4 616,3	21 663,6	48 339,8	3 591,3		79 685,5

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Global TRANSPORT (lignes et postes) et TÉLÉCOMMUNICATIONS							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 397,2	289,4	121,6				1 808,2
Autres coûts	4,0	0,6					4,6
Frais financiers	73,3	52,3	7,0				132,6
Sous-total	1 474,5	342,3	128,6				1 945,4
Coûts du projet							
Ingénierie interne		1 332,9	601,0	105,1	17,7		2 056,7
Ingénierie externe		1 238,1	403,9	1,6			1 643,6
Client		552,2	591,3	4 497,1	283,1		5 923,7
Approvisionnement			5 519,8	27 672,5			33 192,3
Construction		77,4	10 873,3	8 124,0			19 074,7
Gérance interne		757,7	1 643,5	1 697,2	209,9		4 308,3
Gérance externe		69,6	345,9	455,3	19,1		889,9
Provision			26,0	1 949,0	2 791,4		4 766,4
Autres coûts		51,6	700,9	503,8	6,6		1 262,9
Frais financiers		194,5	829,4	3 334,2	263,5		4 621,6
Sous-total		4 274,0	21 535,0	48 339,8	3 591,3		77 740,1
TOTAL	1 474,5	4 616,3	21 663,6	48 339,8	3 591,3		79 685,5

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Global TRANSPORT (lignes et postes)							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 397,2	289,4					1 686,6
Autres coûts	4,0	0,6					4,6
Frais financiers	73,3	52,3					125,6
Sous-total	1 474,5	342,3					1 816,8
Coûts du projet							
Ingénierie interne		1 332,9	514,6	90,7	17,7		1 955,9
Ingénierie externe		1 238,1	273,4	1,6			1 513,1
Client		552,2	591,3	4 141,6	283,1		5 568,2
Approvisionnement			5 504,4	27 456,2			32 960,6
Construction		77,4	10 873,3	8 025,5			18 976,2
Gérance interne		757,7	1 643,5	1 502,2	209,9		4 113,3
Gérance externe		69,6	345,9	455,3	19,1		889,9
Provision				1 869,8	2 791,4		4 661,2
Autres coûts		51,6	700,9	503,8	6,6		1 262,9
Frais financiers		194,5	816,3	3 293,1	263,5		4 567,4
Sous-total		4 274,0	21 263,6	47 339,8	3 591,3		76 468,7
TOTAL	1 474,5	4 616,3	21 263,6	47 339,8	3 591,3		78 285,5

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Global LIGNES							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	139,0	38,6					177,6
Autres coûts	1,5	0,5					2,0
Frais financiers	7,9	11,9					19,8
Sous-total	148,4	51,0					199,4
Coûts du projet							
Ingénierie interne		114,3	124,1	32,4			270,8
Ingénierie externe		90,7	0,4				91,1
Client		3,8	27,8	72,8			104,4
Approvisionnement				219,5			219,5
Construction		2,0	18,5	775,2			795,7
Gérance interne		48,2	142,8	188,5			379,5
Gérance externe				83,2			83,2
Provision				189,1			189,1
Autres coûts		3,2	3,9	5,0			12,1
Frais financiers		4,0	41,1	84,6			129,7
Sous-total		266,2	358,6	1 650,3			2 275,1
TOTAL	148,4	317,2	358,6	1 650,3			2 474,5

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Global POSTES							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 258,2	250,8					1 509,0
Autres coûts	2,5	0,1					2,6
Frais financiers	65,4	40,4					105,8
Sous-total	1 326,1	291,3					1 617,4
Coûts du projet							
Ingénierie interne		1 218,6	390,5	58,3	17,7		1 685,1
Ingénierie externe		1 147,4	273,0	1,6			1 422,0
Client		548,4	563,5	4 068,8	283,1		5 463,8
Approvisionnement			5 504,4	27 236,7			32 741,1
Construction		75,4	10 854,8	7 250,3			18 180,5
Gérance interne		709,5	1 500,7	1 313,7	209,9		3 733,8
Gérance externe		69,6	345,9	372,1	19,1		806,7
Provision				1 680,7	2 791,4		4 472,1
Autres coûts		48,4	697,0	498,8	6,6		1 250,8
Frais financiers		190,5	775,2	3 208,5	263,5		4 437,7
Sous-total		4 007,8	20 905,0	45 689,5	3 591,3		74 193,6
TOTAL	1 326,1	4 299,1	20 905,0	45 689,5	3 591,3		75 811,0

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Poste de Saint-Jérôme – nouveau poste 120-25 kV							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	887,2	102,4					989,6
Autres coûts	1,8						1,8
Frais financiers	46,1	16,5					62,6
Sous-total	935,1	118,9					1 054,0
Coûts du projet							
Ingénierie interne		876,1	166,6				1 042,7
Ingénierie externe		583,9	98,1				682,0
Client		548,4	563,5	1 787,7	41,6		2 941,2
Approvisionnement			4 182,2	9 036,5			13 218,7
Construction		75,4	6 914,9	4 006,7			10 997,0
Gérance interne		100,8	758,3	567,6	83,4		1 510,1
Gérance externe			236,2	258,8			495,0
Provision				1 680,7	310,7		1 991,4
Autres coûts		29,2	615,7	190,7	1,6		837,2
Frais financiers		115,7	495,3	1 536,4	131,3		2 278,7
Sous-total		2 329,5	14 030,8	19 065,1	568,6		35 994,0
TOTAL	935,1	2 448,4	14 030,8	19 065,1	568,6		37 048,0

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
 EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Poste du Grand-Brûlé – addition d'un transformateur et travaux connexes							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	371,0	148,4					519,4
Autres coûts	0,7	0,1					0,8
Frais financiers	19,3	23,9					43,2
Sous-total	391,0	172,4					563,4
Coûts du projet							
Ingénierie interne		342,5	223,9	58,3	17,7		642,4
Ingénierie externe		563,5	174,9	1,6			740,0
Client				2 281,1	241,5		2 522,6
Approvisionnement			1 322,2	18 200,2			19 522,4
Construction			3 939,9	3 243,6			7 183,5
Gérance interne		608,7	742,4	746,1	126,5		2 223,7
Gérance externe		69,6	109,7	113,3	19,1		311,7
Provision					2 480,7		2 480,7
Autres coûts		19,2	81,3	308,1	5,0		413,6
Frais financiers		74,8	279,9	1 672,1	132,2		2 159,0
Sous-total		1 678,3	6 874,2	26 624,4	3 022,7		38 199,6
TOTAL	391,0	1 850,7	6 874,2	26 624,4	3 022,7		38 763,0

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste de Saint-Jérôme à 120-25 kV et l'addition d'un troisième transformateur de puissance au poste du Grand-Brûlé à 735-120 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	
Télécommunications							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet			121,6				121,6
Autres coûts							
Frais financiers			7,0				7,0
Sous-total			128,6				128,6
Coûts du projet							
Ingénierie interne			86,4	14,4			100,8
Ingénierie externe			130,5				130,5
Client				355,5			355,5
Approvisionnement			15,4	216,3			231,7
Construction				98,5			98,5
Gérance interne				195,0			195,0
Gérance externe							
Provision			26,0	79,2			105,2
Autres coûts							
Frais financiers			13,1	41,1			54,2
Sous-total			271,4	1000,0			1271,4
TOTAL			400,0	1000,0			1400,0

Annexe 5

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	79,686
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	12,889
Mise en service nette (M\$)	66,797
	2016-11
	58,297
	2017-11
	8,500
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,666%
Entretien et exploitation ³	1,3%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2016-11 (M\$)	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2014											3 114,418	41 718	74,65
2016	0,243	0,000	0,243	0,243	58,054	8,950	0,507	0,124	0,000	0,874	3 115,291	41 718	74,67
2017	2,915	0,035	2,950	3,193	63,603	57,901	3,281	0,760	0,319	7,310	3 121,728	41 758	74,76
2018	2,915	0,425	3,340	6,533	60,264	61,934	3,509	0,850	0,350	8,049	3 122,467	41 766	74,76
2019	2,915	0,425	3,340	9,873	56,924	58,594	3,320	0,850	0,331	7,841	3 122,259	41 771	74,75
2020	2,915	0,425	3,340	13,213	53,584	55,254	3,131	0,850	0,313	7,634	3 122,051	41 776	74,73
2021	2,915	0,425	3,340	16,552	50,244	51,914	2,941	0,850	0,295	7,426	3 121,844	41 781	74,72
2022	2,915	0,425	3,340	19,892	46,904	48,574	2,752	0,850	0,276	7,218	3 121,636	41 786	74,70
2023	2,915	0,425	3,340	23,232	43,564	45,234	2,563	0,850	0,258	7,011	3 121,429	41 791	74,69
2024	2,915	0,425	3,340	26,572	40,225	41,895	2,374	0,850	0,240	6,803	3 121,221	41 796	74,68
2025	2,915	0,425	3,340	29,912	36,885	38,555	2,185	0,850	0,221	6,596	3 121,013	41 800	74,67
2026	2,915	0,425	3,340	33,252	33,545	35,215	1,995	0,850	0,203	6,388	3 120,806	41 804	74,65
2027	2,915	0,425	3,340	36,591	30,205	31,875	1,806	0,850	0,184	6,180	3 120,598	41 808	74,64
2028	2,915	0,425	3,340	39,931	26,865	28,535	1,617	0,850	0,166	5,973	3 120,391	41 813	74,63
2029	2,915	0,425	3,340	43,271	23,525	25,195	1,428	0,850	0,148	5,765	3 120,183	41 817	74,62
2030	2,915	0,425	3,340	46,611	20,186	21,856	1,238	0,850	0,129	5,558	3 119,975	41 819	74,61
2031	2,915	0,425	3,340	49,951	16,846	18,516	1,049	0,850	0,111	5,350	3 119,768	41 820	74,60
2032	2,915	0,425	3,340	53,291	13,506	15,176	0,860	0,850	0,093	5,142	3 119,560	41 822	74,59
2033	2,915	0,425	3,340	56,630	10,166	11,836	0,671	0,850	0,074	4,935	3 119,353	41 824	74,58
2034	2,915	0,425	3,340	59,970	6,826	8,496	0,481	0,850	0,056	4,727	3 119,145	41 826	74,57
2035	2,915	0,425	3,340	63,310	3,487	5,156	0,292	0,850	0,038	4,520	3 118,937	41 828	74,57
2036	2,672	0,425	3,097	66,407	0,390	1,835	0,104	0,726	0,019	3,946	3 118,364	41 830	74,55
2037	0,000	0,390	0,390	66,797	0,000	0,180	0,010	0,090	0,002	0,492	3 114,910	41 830	74,47
Ensemble de la période 2014 à 2037										5,715			74,65

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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

													<i>Analyse de sensibilité</i>	
Coût du projet (M\$)												+ 15 %	91,638	
Contribution estimée du Distributeur (M\$)													24,842	
Mise en service nette (M\$)													66,797	
											2016-11		57,022	
											2017-11		9,775	
Amortissement linéaire ¹														
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²												+ 15 %	6,516%	
Entretien et exploitation ³													1,4%	
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴													0,55%	
Nombre d'années													20	
Années	Amortissement ent 2016-11 (M\$)	Amortissement ent 2017-11 (M\$)	Amortissement ent (M\$)	Amortissement ent 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)	
2014										3 114,418	41 718	74,65		
2016	0,238	0,000	0,238	0,238	56,784	8,754	0,570	0,130	0,000	0,938	3 115,355	41 718	74,68	
2017	2,851	0,041	2,892	3,129	63,667	56,859	3,705	0,799	0,312	7,708	3 122,126	41 758	74,77	
2018	2,851	0,489	3,340	6,469	60,327	61,997	4,040	0,911	0,350	8,640	3 123,058	41 766	74,78	
2019	2,851	0,489	3,340	9,809	56,988	58,657	3,822	0,911	0,332	8,404	3 122,822	41 771	74,76	
2020	2,851	0,489	3,340	13,149	53,648	55,318	3,604	0,911	0,313	8,168	3 122,586	41 776	74,75	
2021	2,851	0,489	3,340	16,489	50,308	51,978	3,387	0,911	0,295	7,932	3 122,350	41 781	74,73	
2022	2,851	0,489	3,340	19,829	46,968	48,638	3,169	0,911	0,277	7,696	3 122,114	41 786	74,72	
2023	2,851	0,489	3,340	23,168	43,628	45,298	2,952	0,911	0,258	7,460	3 121,878	41 791	74,70	
2024	2,851	0,489	3,340	26,508	40,288	41,958	2,734	0,911	0,240	7,224	3 121,642	41 796	74,69	
2025	2,851	0,489	3,340	29,848	36,949	38,618	2,516	0,911	0,222	6,988	3 121,406	41 800	74,68	
2026	2,851	0,489	3,340	33,188	33,609	35,279	2,299	0,911	0,203	6,752	3 121,170	41 804	74,66	
2027	2,851	0,489	3,340	36,528	30,269	31,939	2,081	0,911	0,185	6,516	3 120,934	41 808	74,65	
2028	2,851	0,489	3,340	39,868	26,929	28,599	1,863	0,911	0,166	6,280	3 120,698	41 813	74,64	
2029	2,851	0,489	3,340	43,207	23,589	25,259	1,646	0,911	0,148	6,044	3 120,462	41 817	74,62	
2030	2,851	0,489	3,340	46,547	20,249	21,919	1,428	0,911	0,130	5,808	3 120,226	41 819	74,61	
2031	2,851	0,489	3,340	49,887	16,910	18,579	1,211	0,911	0,111	5,572	3 119,990	41 820	74,60	
2032	2,851	0,489	3,340	53,227	13,570	15,240	0,993	0,911	0,093	5,336	3 119,754	41 822	74,60	
2033	2,851	0,489	3,340	56,567	10,230	11,900	0,775	0,911	0,075	5,100	3 119,518	41 824	74,59	
2034	2,851	0,489	3,340	59,907	6,890	8,560	0,558	0,911	0,056	4,864	3 119,282	41 826	74,58	
2035	2,851	0,489	3,340	63,246	3,550	5,220	0,340	0,911	0,038	4,628	3 119,046	41 828	74,57	
2036	2,613	0,489	3,102	66,349	0,448	1,899	0,124	0,781	0,020	4,026	3 118,444	41 830	74,55	
2037	0,000	0,448	0,448	66,797	0,000	0,207	0,013	0,111	0,002	0,575	3 114,993	41 830	74,47	
Ensemble de la période 2014 à 2037										6,030		74,65		

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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 40 ans

Coût du projet (M\$)	79,686
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	12,889
Mise en service nette (M\$)	66,797
	2016-11
	58,297
	2017-11
	8,500
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,666%
Entretien et exploitation ³	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	40

Années	Amortissement 2016-11 (M\$)	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement ent (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)
2014											3 114,418	41 718	74,65
2016	0,121	0,000	0,121	0,121	58,175	8,959	0,508	0,093	0,000	0,722	3 115,140	41 718	74,67
2017	1,457	0,018	1,475	1,597	65,200	58,753	3,329	0,570	0,320	5,694	3 120,112	41 758	74,72
2018	1,457	0,213	1,670	3,266	63,530	64,365	3,647	0,638	0,359	6,314	3 120,731	41 766	74,72
2019	1,457	0,213	1,670	4,936	61,860	62,695	3,552	0,638	0,349	6,210	3 120,628	41 771	74,71
2020	1,457	0,213	1,670	6,606	60,190	61,025	3,458	0,638	0,340	6,106	3 120,524	41 776	74,70
2021	1,457	0,213	1,670	8,276	58,520	59,355	3,363	0,638	0,331	6,002	3 120,420	41 781	74,68
2022	1,457	0,213	1,670	9,946	56,850	57,685	3,268	0,638	0,322	5,898	3 120,316	41 786	74,67
2023	1,457	0,213	1,670	11,616	55,181	56,015	3,174	0,638	0,313	5,795	3 120,212	41 791	74,66
2024	1,457	0,213	1,670	13,286	53,511	54,346	3,079	0,638	0,303	5,691	3 120,109	41 796	74,65
2025	1,457	0,213	1,670	14,956	51,841	52,676	2,985	0,638	0,294	5,587	3 120,005	41 800	74,64
2026	1,457	0,213	1,670	16,626	50,171	51,006	2,890	0,638	0,285	5,483	3 119,901	41 804	74,63
2027	1,457	0,213	1,670	18,296	48,501	49,336	2,795	0,638	0,276	5,379	3 119,797	41 808	74,62
2028	1,457	0,213	1,670	19,966	46,831	47,666	2,701	0,638	0,267	5,276	3 119,693	41 813	74,61
2029	1,457	0,213	1,670	21,636	45,161	45,996	2,606	0,638	0,258	5,172	3 119,590	41 817	74,60
2030	1,457	0,213	1,670	23,306	43,491	44,326	2,512	0,638	0,248	5,068	3 119,486	41 819	74,60
2031	1,457	0,213	1,670	24,976	41,821	42,656	2,417	0,638	0,239	4,964	3 119,382	41 820	74,59
2032	1,457	0,213	1,670	26,646	40,151	40,986	2,322	0,638	0,230	4,860	3 119,278	41 822	74,58
2033	1,457	0,213	1,670	28,316	38,481	39,316	2,228	0,638	0,221	4,757	3 119,174	41 824	74,58
2034	1,457	0,213	1,670	29,986	36,811	37,646	2,133	0,638	0,212	4,653	3 119,071	41 826	74,57
2035	1,457	0,213	1,670	31,656	35,142	35,977	2,038	0,638	0,202	4,549	3 118,967	41 828	74,57
2036	1,457	0,213	1,670	33,326	33,472	34,307	1,944	0,638	0,193	4,445	3 118,863	41 830	74,56
2037	1,457	0,213	1,670	34,996	31,802	32,637	1,849	0,638	0,184	4,341	3 118,759	41 830	74,56
2038	1,457	0,213	1,670	36,666	30,132	30,967	1,755	0,638	0,175	4,238	3 118,655	41 830	74,56
2039	1,457	0,213	1,670	38,336	28,462	29,297	1,660	0,638	0,166	4,134	3 118,552	41 830	74,55
2040	1,457	0,213	1,670	40,006	26,792	27,627	1,565	0,638	0,157	4,030	3 118,448	41 830	74,55
2041	1,457	0,213	1,670	41,676	25,122	25,957	1,471	0,638	0,147	3,926	3 118,344	41 830	74,55
2042	1,457	0,213	1,670	43,346	23,452	24,287	1,376	0,638	0,138	3,822	3 118,240	41 830	74,55
2043	1,457	0,213	1,670	45,016	21,782	22,617	1,281	0,638	0,129	3,718	3 118,136	41 830	74,54
2044	1,457	0,213	1,670	46,686	20,112	20,947	1,187	0,638	0,120	3,615	3 118,033	41 830	74,54
2045	1,457	0,213	1,670	48,356	18,442	19,277	1,092	0,638	0,111	3,511	3 117,929	41 830	74,54
2046	1,457	0,213	1,670	50,026	16,772	17,607	0,998	0,638	0,101	3,407	3 117,825	41 830	74,54
2047	1,457	0,213	1,670	51,696	15,103	15,938	0,903	0,638	0,092	3,303	3 117,721	41 830	74,53
2048	1,457	0,213	1,670	53,366	13,433	14,268	0,808	0,638	0,083	3,199	3 117,617	41 830	74,53
2049	1,457	0,213	1,670	55,036	11,763	12,598	0,714	0,638	0,074	3,096	3 117,513	41 830	74,53
2050	1,457	0,213	1,670	56,706	10,093	10,928	0,619	0,638	0,065	2,992	3 117,410	41 830	74,53
2051	1,457	0,213	1,670	58,376	8,423	9,258	0,525	0,638	0,056	2,888	3 117,306	41 830	74,52
2052	1,457	0,213	1,670	60,046	6,753	7,588	0,430	0,638	0,046	2,784	3 117,202	41 830	74,52
2053	1,457	0,213	1,670	61,716	5,083	5,918	0,335	0,638	0,037	2,680	3 117,098	41 830	74,52
2054	1,457	0,213	1,670	63,386	3,413	4,248	0,241	0,638	0,028	2,577	3 116,994	41 830	74,52
2055	1,457	0,213	1,670	65,056	1,743	2,578	0,146	0,638	0,019	2,473	3 116,891	41 830	74,51
2056	1,336	0,213	1,548	66,602	0,195	0,918	0,052	0,545	0,010	2,155	3 116,573	41 830	74,51
2057	0,000	0,195	0,195	66,797	0,000	0,090	0,005	0,068	0,001	0,269	3 114,686	41 830	74,46
Ensemble de la période 2014 à 2057										4,185			74,58

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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 40 ans – analyse de sensibilité

														<i>Analyse de sensibilité</i>	
											+ 15 %	91,638			
Coût du projet (M\$)												24,842			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												66,797			
Mise en service nette (M\$)										2016-11		57,022			
										2017-11		9,775			
Amortissement linéaire ¹															
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	6,516%			
Entretien et exploitation ³												1,1%			
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴												0,55%			
Nombre d'années												40			
Années	Amortissement 2016-11 (M\$)	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement ent (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)		
2014										3 114,418	41 718	74,65			
2016	0,119	0,000	0,119	0,119	56,903	8,763	0,571	0,101	0,000	0,791	3 115,209	41 718	74,67		
2017	1,426	0,020	1,446	1,565	65,232	57,692	3,759	0,623	0,313	6,141	3 120,559	41 758	74,73		
2018	1,426	0,244	1,670	3,235	63,562	64,397	4,196	0,710	0,359	6,934	3 121,352	41 766	74,73		
2019	1,426	0,244	1,670	4,905	61,892	62,727	4,087	0,710	0,350	6,816	3 121,234	41 771	74,72		
2020	1,426	0,244	1,670	6,574	60,222	61,057	3,978	0,710	0,340	6,698	3 121,116	41 776	74,71		
2021	1,426	0,244	1,670	8,244	58,552	59,387	3,870	0,710	0,331	6,580	3 120,998	41 781	74,70		
2022	1,426	0,244	1,670	9,914	56,882	57,717	3,761	0,710	0,322	6,462	3 120,880	41 786	74,69		
2023	1,426	0,244	1,670	11,584	55,212	56,047	3,652	0,710	0,313	6,344	3 120,762	41 791	74,68		
2024	1,426	0,244	1,670	13,254	53,542	54,377	3,543	0,710	0,304	6,226	3 120,644	41 796	74,66		
2025	1,426	0,244	1,670	14,924	51,872	52,708	3,434	0,710	0,294	6,108	3 120,526	41 800	74,65		
2026	1,426	0,244	1,670	16,594	50,203	51,038	3,326	0,710	0,285	5,990	3 120,408	41 804	74,64		
2027	1,426	0,244	1,670	18,264	48,533	49,368	3,217	0,710	0,276	5,872	3 120,290	41 808	74,63		
2028	1,426	0,244	1,670	19,934	46,863	47,698	3,108	0,710	0,267	5,754	3 120,172	41 813	74,62		
2029	1,426	0,244	1,670	21,604	45,193	46,028	2,999	0,710	0,258	5,636	3 120,054	41 817	74,61		
2030	1,426	0,244	1,670	23,274	43,523	44,358	2,890	0,710	0,249	5,518	3 119,936	41 819	74,61		
2031	1,426	0,244	1,670	24,944	41,853	42,688	2,782	0,710	0,239	5,400	3 119,818	41 820	74,60		
2032	1,426	0,244	1,670	26,613	40,183	41,018	2,673	0,710	0,230	5,282	3 119,700	41 822	74,59		
2033	1,426	0,244	1,670	28,283	38,513	39,348	2,564	0,710	0,221	5,164	3 119,582	41 824	74,59		
2034	1,426	0,244	1,670	29,953	36,843	37,678	2,455	0,710	0,212	5,046	3 119,464	41 826	74,58		
2035	1,426	0,244	1,670	31,623	35,173	36,008	2,346	0,710	0,203	4,928	3 119,346	41 828	74,58		
2036	1,426	0,244	1,670	33,293	33,504	34,338	2,237	0,710	0,193	4,810	3 119,228	41 830	74,57		
2037	1,426	0,244	1,670	34,963	31,834	32,668	2,129	0,710	0,184	4,692	3 119,110	41 830	74,57		
2038	1,426	0,244	1,670	36,633	30,164	30,999	2,020	0,710	0,175	4,574	3 118,992	41 830	74,56		
2039	1,426	0,244	1,670	38,303	28,494	29,329	1,911	0,710	0,166	4,456	3 118,874	41 830	74,56		
2040	1,426	0,244	1,670	39,973	26,824	27,659	1,802	0,710	0,157	4,338	3 118,756	41 830	74,56		
2041	1,426	0,244	1,670	41,643	25,154	25,989	1,693	0,710	0,148	4,221	3 118,638	41 830	74,56		
2042	1,426	0,244	1,670	43,313	23,484	24,319	1,585	0,710	0,138	4,103	3 118,520	41 830	74,55		
2043	1,426	0,244	1,670	44,982	21,814	22,649	1,476	0,710	0,129	3,985	3 118,402	41 830	74,55		
2044	1,426	0,244	1,670	46,652	20,144	20,979	1,367	0,710	0,120	3,867	3 118,284	41 830	74,55		
2045	1,426	0,244	1,670	48,322	18,474	19,309	1,258	0,710	0,111	3,749	3 118,166	41 830	74,54		
2046	1,426	0,244	1,670	49,992	16,804	17,639	1,149	0,710	0,102	3,631	3 118,048	41 830	74,54		
2047	1,426	0,244	1,670	51,662	15,134	15,969	1,041	0,710	0,092	3,513	3 117,930	41 830	74,54		
2048	1,426	0,244	1,670	53,332	13,465	14,299	0,932	0,710	0,083	3,395	3 117,812	41 830	74,54		
2049	1,426	0,244	1,670	55,002	11,795	12,630	0,823	0,710	0,074	3,277	3 117,694	41 830	74,53		
2050	1,426	0,244	1,670	56,672	10,125	10,960	0,714	0,710	0,065	3,159	3 117,576	41 830	74,53		
2051	1,426	0,244	1,670	58,342	8,455	9,290	0,605	0,710	0,056	3,041	3 117,458	41 830	74,53		
2052	1,426	0,244	1,670	60,012	6,785	7,620	0,497	0,710	0,047	2,923	3 117,340	41 830	74,52		
2053	1,426	0,244	1,670	61,682	5,115	5,950	0,388	0,710	0,037	2,805	3 117,222	41 830	74,52		
2054	1,426	0,244	1,670	63,352	3,445	4,280	0,279	0,710	0,028	2,687	3 117,104	41 830	74,52		
2055	1,426	0,244	1,670	65,021	1,775	2,610	0,170	0,710	0,019	2,569	3 116,986	41 830	74,52		
2056	1,307	0,244	1,551	66,573	0,224	0,949	0,062	0,609	0,010	2,231	3 116,649	41 830	74,51		
2057	0,000	0,224	0,224	66,797	0,000	0,103	0,007	0,087	0,001	0,319	3 114,736	41 830	74,46		
Ensemble de la période 2014 à 2057										4,525		74,59			

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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.