

Annexe 1

DEMANDE DE RACCORDEMENT DU DISTRIBUTEUR

De : Scully, Yannick

Envoyé : jeudi 2 décembre 2010 15:14

À : Grenier, Richard; Deguire, Christian

Cc : Chaîné, Éric; Mendes, Louis-Philippe; Bérubé, Mathieu

Objet : Réalisation du projet K68 (anciennement Bas-St-Laurent) – 69MW

Importance : Haute

Bonjour,

Suite à la divulgation publique de l'amendement relatif à la cession de Kruger Énergie inc. à Boralex/Gaz Métro Éole et à la relocalisation du projet sur le site de Seigneurie de Beaupré du projet de parc éolien Bas-St-Laurent, nous désirons par la présente vous informer que le nouvel acquéreur (Boralex/Gaz Métro Éole) poursuit le développement de ce projet.

Par conséquent, nous vous demandons de tenir compte de ce projet K68 dans la liste des projets de l'appel d'offres A/O 2005-03 afin d'assurer le raccordement de celui-ci sur le réseau de transport d'Hydro-Québec TransÉnergie.

Si des précisions additionnelles vous seraient utiles, n'hésitez pas à communiquer avec moi.

Yannick R. Scully

Délégué commercial - Approvisionnement énergétique

Direction Approvisionnement en électricité
Vice-présidence Clientèle
Hydro-Québec Distribution
75, Boul. René Lévesque Ouest, 22e étage
Montréal (Québec) H2Z 1A4
Tél.: 514-289-5168 - Téléc.: 514-289-7355 - Cell.: 514-213-5012
Courriel: scully.yannick@hydro.qc.ca - Internet: www.hydroquebec.com

PIÈCE DÉPOSÉE SOUS PLI CONFIDENTIEL

Annexe 2

**SCHÉMA DE LIAISON DU PARC ÉOLIEN
SEIGNEURIE DE BEAUPRÉ-4**

Annexe 3

COÛTS ANNUELS

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Total Postes et Lignes							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne		10,9	8,3		161,5		180,7
Ingénierie externe		7,5	2,1		31,9		41,5
Client		0,6	4,9		265,8		271,3
Approvisionnement			219,8				219,8
Construction		130,0			1 186,9		1 316,9
Gérance interne		6,5	6,5	6,5	213,7		233,2
Gérance externe					5,2		5,2
Provision					437,0		437,0
Autres coûts		1,1	19,6		52,5		73,2
Frais financiers		2,8	13,8	24,5	73,8		114,9
Sous-total		159,4	275,0	31,0	2 428,3		2 893,7
TOTAL		159,4	275,0	31,0	2 428,3		2 893,7

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Total Lignes							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne		10,9	8,3		16,5		35,7
Ingénierie externe		7,5	2,1		1,9		11,5
Client		0,6	4,9		6,0		11,5
Approvisionnement			219,8				219,8
Construction		130,0			1 186,9		1 316,9
Gérance interne		6,5	6,5	6,5	30,7		50,2
Gérance externe					5,2		5,2
Provision					387,8		387,8
Autres coûts		1,1	19,6		43,9		64,6
Frais financiers		2,8	13,8	24,5	49,4		90,5
Sous-total		159,4	275,0	31,0	1 728,3		2 193,7
TOTAL		159,4	275,0	31,0	1 728,3		2 193,7

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Total Postes							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne					145,0		145,0
Ingénierie externe							
Client					259,8		259,8
Approvisionnement							
Construction							
Gérance interne					183,0		183,0
Gérance externe							
Provision					49,2		49,2
Autres coûts					8,6		8,6
Frais financiers					24,4		24,4
Sous-total					700,0		700,0
TOTAL					700,0		700,0

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Rehaussement thermique							
75° à 95° C							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne		10,9	8,3		16,5		35,7
Ingénierie externe		7,5	2,1		1,9		11,5
Client		0,6	4,9		6,0		11,5
Approvisionnement			219,8				219,8
Construction		130,0			1 186,9		1 316,9
Gérance interne		6,5	6,5	6,5	30,7		50,2
Gérance externe					5,2		5,2
Provision					387,8		387,8
Autres coûts		1,1	19,6		43,9		64,6
Frais financiers		2,8	13,8	24,5	49,4		90,5
Sous-total		159,4	275,0	31,0	1 728,3		2 193,7
TOTAL		159,4	275,0	31,0	1 728,3		2 193,7

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Poste Beaupré							
Modification de protections							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne					70,0		70,0
Ingénierie externe					15,0		15,0
Client					47,4		47,4
Approvisionnement							
Construction							
Gérance interne					67,0		67,0
Gérance externe							
Provision					15,0		15,0
Autres coûts					2,8		2,8
Frais financiers					7,8		7,8
Sous-total					225,0		225,0
TOTAL					225,0		225,0

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	
Poste Charlevoix							
Modification de protections							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne					70,0		70,0
Ingénierie externe					15,0		15,0
Client					47,4		47,4
Approvisionnement							
Construction							
Gérance interne					67,0		67,0
Gérance externe							
Provision					15,0		15,0
Autres coûts					2,8		2,8
Frais financiers					7,8		7,8
Sous-total					225,0		225,0
TOTAL					225,0		225,0

Coûts annuels associés aux investissements découlant de la relocalisation du parc éolien Bas-St-Laurent
(Parc éolien Seigneurie-de-Beaupré-4)

EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						
	Avant	2011	2012	2013	2014	2015	Total
Parc éolien Seigneurie de Beaupré							
<u>mise sous tension initiale</u>							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne					5,0		5,0
Ingénierie externe							
Client					165,0		165,0
Approvisionnement							
Construction							
Gérance interne					49,0		49,0
Gérance externe							
Provision					19,2		19,2
Autres coûts					3,0		3,0
Frais financiers					8,8		8,8
Sous-total					250,0		250,0
TOTAL					250,0		250,0

Annexe 4

IMPACT TARIFAIRE

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	1491,285
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	202,898
Mise en service nette (M\$)	1288,387
Année et mois de mise en service nette (M\$)	
	2011-12
	2012-12
	2013-12
	2014-12
	2015-12
	2016-12
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,685%
Entretien et exploitation ³	1,3%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Amortissem	Base de	Base de	Coût du	Entretien et	Taxe sur les	Total	Revenus	Besoins de	Tarif	
	ent	ent	ent	ent	ent	ent	ent	tarification	tarification									
	2011-12	2012-12	2013-12	2014-12	2015-12	2016-12	ent	ent	solde de fin	moeyenne	capital	exploitation	services	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)	
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	
2010														2 995,860	39 805		75,26	
2011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	167,914	12,916	0,734	0,051	0,000	0,786	2 996,646	40 199	74,54	
2012	8,396	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,396	8,396	547,285	193,545	11,003	0,855	0,924	21,177	3 017,037	40 795	73,96
2013	8,396	19,388	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,784	36,180	768,089	552,515	31,410	3,594	3,010	65,799	3 061,659	41 217	74,28
2014	8,396	19,388	12,429	0,000	0,000	0,000	0,000	40,213	76,393	1 198,991	784,222	44,583	5,183	4,224	94,204	3 090,064	41 535	74,40
2015	8,396	19,388	12,429	23,556	0,000	0,000	0,000	63,769	140,162	1 246,836	1 175,692	66,838	9,667	6,594	146,868	3 142,728	41 809	75,17
2016	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	0,000	0,000	69,350	209,512	1 078,879	1 204,575	68,480	9,937	6,858	154,624	3 150,484	41 809	75,35
2017	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	273,932	1 014,456	1 046,665	59,503	8,785	5,934	138,641	3 134,501	41 809	74,97	
2018	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	338,351	950,036	982,246	55,841	8,785	5,580	134,624	3 130,484	41 809	74,88	
2019	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	402,770	885,617	917,827	52,178	8,785	5,225	130,608	3 126,468	41 809	74,78	
2020	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	467,190	821,198	853,407	48,516	8,785	4,871	126,591	3 122,451	41 809	74,68	
2021	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	531,609	756,778	788,988	44,854	8,785	4,517	122,575	3 118,435	41 809	74,59	
2022	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	596,028	692,359	724,569	41,192	8,785	4,162	118,558	3 114,418	41 809	74,49	
2023	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	660,448	627,939	660,149	37,529	8,785	3,808	114,542	3 110,402	41 809	74,40	
2024	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	724,867	563,520	595,730	33,867	8,785	3,454	110,525	3 106,385	41 809	74,30	
2025	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	789,287	499,101	531,310	30,205	8,785	3,099	106,508	3 102,368	41 809	74,20	
2026	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	853,706	434,681	466,891	26,543	8,785	2,745	102,492	3 098,352	41 809	74,11	
2027	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	918,125	370,262	402,472	22,881	8,785	2,391	98,475	3 094,335	41 809	74,01	
2028	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	982,545	305,843	338,052	19,218	8,785	2,036	94,459	3 090,319	41 809	73,91	
2029	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	1 046,964	241,423	273,633	15,556	8,785	1,682	90,442	3 086,302	41 809	73,82	
2030	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	1 111,383	177,004	209,214	11,894	8,785	1,328	86,426	3 082,286	41 809	73,72	
2031	8,396	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	64,419	1 175,803	112,585	144,794	8,232	8,733	0,974	82,358	3 078,218	41 809	73,63	
2032	0,000	19,388	12,429	23,556	5,581	-4,931	56,024	1 231,826	56,561	84,573	4,808	7,930	0,619	69,380	3 065,240	41 809	73,32	
2033	0,000	0,000	12,429	23,556	5,581	-4,931	36,635	1 268,462	19,926	38,243	2,174	5,191	0,311	44,311	3 040,171	41 809	72,72	
2034	0,000	0,000	0,000	23,556	5,581	-4,931	24,206	1 292,668	-4,280	7,823	0,445	3,602	0,110	28,362	3 024,222	41 809	72,33	
2035	0,000	0,000	0,000	0,000	5,581	-4,931	0,650	1 293,318	-4,931	-4,605	-0,262	-0,882	-0,024	-0,517	2 995,343	41 809	71,64	
2036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-4,931	-4,931	1 288,387	0,000	-2,465	-0,140	-1,152	-0,027	-6,250	2 989,610	41 809	71,51	
Ensemble de la période 2011 à 2036														87,560			73,99	

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,685 %, selon la décision D-2010-032 pour la demande R-3706-2009. Tel que présenté dans la demande R-3742-2010 pour l'intégration de l'appel d'offres A/O 2005-03.

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 %	1627,924		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)																336,723		
Mise en service nette (M\$)																1291,202		
Année et mois de mise en service nette (M\$)																2011-12	175,164	
																2012-12	421,549	
																2013-12	266,607	
																2014-12	528,247	
																2015-12	116,427	
																2016-12	-216,792	
Amortissement linéaire ¹																		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²															+ 15 %	6,538%		
Entretien et exploitation ³																1,4%		
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴																0,55%		
Nombre d'années																20		
Années	Amortissem ent 2011-12 (M\$)	Amortissem ent 2012-12 (M\$)	Amortissem ent 2013-12 (M\$)	Amortissem ent 2014-12 (M\$)	Amortissem ent 2015-12 (M\$)	Amortissem ent 2016-12 (M\$)	Amortissem ent (M\$)	Amortissem 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)	
2010														2 995,860	39 805		75,26	
2011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	175,164	13,474	0,881	0,063	0,000	0,944	2 996,804	40 199	74,55	
2012	8,758	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,758	8,758	587,955	203,212	13,285	1,054	0,963	24,061	3 019,921	40 795	74,03	
2013	8,758	21,077	0,000	0,000	0,000	0,000	29,836	38,594	824,726	593,545	38,805	4,428	3,234	76,302	3 072,162	41 217	74,54	
2014	8,758	21,077	13,330	0,000	0,000	0,000	43,166	81,760	1 309,807	843,777	55,164	6,385	4,536	109,251	3 105,111	41 535	74,76	
2015	8,758	21,077	13,330	26,412	0,000	0,000	69,578	151,338	1 356,656	1 283,974	83,943	11,910	7,204	172,635	3 168,495	41 809	75,78	
2016	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	0,000	75,400	226,738	1 064,464	1 302,280	85,140	12,125	7,462	180,126	3 175,986	41 809	75,96	
2017	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	291,298	999,904	1 032,184	67,482	9,411	5,855	147,307	3 143,167	41 809	75,18	
2018	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	355,858	935,344	967,624	63,261	9,411	5,499	142,732	3 138,592	41 809	75,07	
2019	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	420,418	870,784	903,064	59,040	9,411	5,144	138,156	3 134,016	41 809	74,96	
2020	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	484,978	806,223	838,504	54,819	9,411	4,789	133,580	3 129,440	41 809	74,85	
2021	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	549,538	741,663	773,943	50,598	9,411	4,434	129,004	3 124,864	41 809	74,74	
2022	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	614,098	677,103	709,383	46,378	9,411	4,079	124,428	3 120,288	41 809	74,63	
2023	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	678,659	612,543	644,823	42,157	9,411	3,724	119,852	3 115,712	41 809	74,52	
2024	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	743,219	547,993	580,263	37,936	9,411	3,369	115,276	3 111,136	41 809	74,41	
2025	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	807,779	483,423	515,703	33,715	9,411	3,014	110,701	3 106,561	41 809	74,30	
2026	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	872,339	418,863	451,143	29,495	9,411	2,659	106,125	3 101,985	41 809	74,19	
2027	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	936,899	354,303	386,583	25,274	9,411	2,304	101,549	3 097,409	41 809	74,08	
2028	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	1 001,459	289,743	322,023	21,053	9,411	1,949	96,973	3 092,833	41 809	73,98	
2029	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	1 066,019	225,183	257,463	16,832	9,411	1,594	92,397	3 088,257	41 809	73,87	
2030	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	1 130,579	160,623	192,903	12,611	9,411	1,239	87,821	3 083,681	41 809	73,76	
2031	8,758	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	64,560	1 195,139	96,063	128,343	8,391	9,348	0,883	83,182	3 079,042	41 809	73,65	
2032	0,000	21,077	13,330	26,412	5,821	-10,840	55,802	1 250,941	40,261	68,162	4,456	8,358	0,528	69,144	3 065,004	41 809	73,31	
2033	0,000	0,000	13,330	26,412	5,821	-10,840	34,724	1 285,666	5,536	22,898	1,497	4,983	0,221	41,426	3 037,286	41 809	72,65	
2034	0,000	0,000	0,000	26,412	5,821	-10,840	21,394	1 307,060	-15,858	-5,161	-0,337	3,026	0,030	24,113	3 019,973	41 809	72,23	
2035	0,000	0,000	0,000	0,000	5,821	-10,840	-5,018	1 302,041	-10,840	-13,349	-0,873	-2,498	-0,087	-8,477	2 987,383	41 809	71,45	
2036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-10,840	-10,840	1 291,202	0,000	-5,420	-0,354	-2,713	-0,060	-13,967	2 981,893	41 809	71,32	
Ensemble de la période 2011 à 2036														92,486			74,11	

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,685 %, selon la décision D-2010-032 pour la demande R-3706-2009. Tel que présenté dans la demande R-3742-2010 pour l'intégration de l'appel d'offres A/O 2005-003.

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.

⁵ L'analyse de sensibilité de 15 % exclut les remboursements des postes de départ de 580,4 M\$.

Tableau 4 : Impact tarifaire du Projet sur 40 ans – analyse de sensibilité

														Analyse de sensibilité			
Coût du projet (M\$)														+ 15 %	1627,924		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)															336,723		
Mise en service nette (M\$)															1291,202		
Année et mois de mise en service nette (M\$)																	
														2011-12	175,164		
														2012-12	421,549		
														2013-12	266,607		
														2014-12	528,247		
														2015-12	116,427		
														2016-12	-216,792		
Amortissement linéaire ¹																	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²														+ 15 %	6,538%		
Entretien et exploitation ³															1,1%		
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴															0,55%		
Nombre d'années ⁵															40		
Années	Amortissement ent 2011-12 (M\$)	Amortissement ent 2012-12 (M\$)	Amortissement ent 2013-12 (M\$)	Amortissement ent 2014-12 (M\$)	Amortissement ent 2015-12 (M\$)	Amortissement ent 2016-12 (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)
2010														2 995,860	39 805		75,26
2011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	175,164	13,474	0,881	0,049	0,000	0,930	2 996,790	40 199	74,55
2012	7,817	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,817	7,817	588,896	203,682	13,316	0,822	0,963	22,919	3 018,779	40 795	74,00
2013	7,817	15,212	0,000	0,000	0,000	0,000	23,029	30,846	832,474	597,890	39,089	3,455	3,239	68,811	3 064,671	41 217	74,35
2014	7,817	15,212	10,359	0,000	0,000	0,000	33,388	64,234	1 327,334	856,414	55,990	4,982	4,579	98,938	3 094,798	41 535	74,51
2015	7,817	15,212	10,359	15,800	0,000	0,000	49,188	113,422	1 394,572	1 311,695	85,755	9,292	7,300	151,536	3 147,396	41 809	75,28
2016	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	0,000	54,385	167,807	1 123,395	1 350,703	88,306	9,460	7,670	159,821	3 155,681	41 809	75,48
2017	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	216,772	1 074,429	1 098,912	71,844	7,343	6,179	134,331	3 130,191	41 809	74,87
2018	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	265,738	1 025,464	1 049,947	68,643	7,343	5,909	130,860	3 126,720	41 809	74,79
2019	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	314,703	976,499	1 000,981	65,442	7,343	5,640	127,390	3 123,250	41 809	74,70
2020	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	363,668	927,533	952,016	62,240	7,343	5,371	123,919	3 119,779	41 809	74,62
2021	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	412,634	878,568	903,051	59,039	7,343	5,101	120,449	3 116,309	41 809	74,54
2022	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	461,599	829,603	854,085	55,838	7,343	4,832	116,978	3 112,838	41 809	74,45
2023	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	510,564	780,637	805,120	52,637	7,343	4,563	113,508	3 109,368	41 809	74,37
2024	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	559,530	731,672	756,155	49,435	7,343	4,294	110,037	3 105,897	41 809	74,29
2025	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	608,495	682,707	707,189	46,234	7,343	4,024	106,567	3 102,427	41 809	74,20
2026	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	657,461	633,741	658,224	43,033	7,343	3,755	103,096	3 098,956	41 809	74,12
2027	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	706,426	584,776	609,258	39,832	7,343	3,486	99,625	3 095,485	41 809	74,04
2028	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	755,391	535,810	560,293	36,631	7,343	3,216	96,155	3 092,015	41 809	73,96
2029	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	804,357	486,845	511,328	33,429	7,343	2,947	92,684	3 088,544	41 809	73,87
2030	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	853,322	437,880	462,362	30,228	7,343	2,678	89,214	3 085,074	41 809	73,79
2031	7,817	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	48,965	902,287	388,914	413,397	27,027	7,343	2,408	85,743	3 081,603	41 809	73,71
2032	0,941	15,212	10,359	15,800	5,197	-5,420	42,089	944,377	346,825	367,870	24,050	7,343	2,139	75,622	3 071,482	41 809	73,46
2033	0,941	5,865	10,359	15,800	5,197	-5,420	32,743	977,120	314,082	330,454	21,604	7,343	1,908	63,597	3 059,457	41 809	73,18
2034	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	25,356	1 002,476	288,726	301,404	19,705	7,343	1,727	54,131	3 049,991	41 809	72,95
2035	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	20,168	1 022,644	268,558	278,642	18,217	7,343	1,588	47,315	3 043,175	41 809	72,79
2036	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 038,238	252,963	260,761	17,048	7,343	1,477	41,462	3 037,322	41 809	72,65
2037	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 053,833	237,369	245,166	16,028	7,343	1,391	40,357	3 036,217	41 809	72,62
2038	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 069,428	221,774	229,571	15,009	7,343	1,306	39,252	3 035,112	41 809	72,59
2039	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 085,022	206,179	213,977	13,989	7,343	1,220	38,146	3 034,006	41 809	72,57
2040	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 100,617	190,585	198,382	12,970	7,343	1,134	37,041	3 032,901	41 809	72,54
2041	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 116,212	174,990	182,787	11,950	7,343	1,048	35,936	3 031,796	41 809	72,52
2042	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 131,807	159,395	167,192	10,931	7,343	0,962	34,831	3 030,691	41 809	72,49
2043	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 147,401	143,800	151,598	9,911	7,343	0,877	33,725	3 029,585	41 809	72,46
2044	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 162,996	128,206	136,003	8,892	7,343	0,791	32,620	3 028,480	41 809	72,44
2045	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 178,591	112,611	120,408	7,872	7,343	0,705	31,515	3 027,375	41 809	72,41
2046	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 194,185	97,016	104,814	6,852	7,343	0,619	30,409	3 026,269	41 809	72,38
2047	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 209,780	81,422	89,219	5,833	7,343	0,534	29,304	3 025,164	41 809	72,36
2048	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 225,375	65,827	73,624	4,813	7,343	0,448	28,199	3 024,059	41 809	72,33
2049	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 240,970	50,232	58,029	3,794	7,343	0,362	27,093	3 022,953	41 809	72,30
2050	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 256,564	34,637	42,435	2,774	7,343	0,276	25,988	3 021,848	41 809	72,28
2051	0,941	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	15,595	1 272,159	19,043	26,840	1,755	7,293	0,191	24,833	3 020,693	41 809	72,25
2052	0,000	5,865	2,972	10,612	5,197	-5,420	14,654	1 288,813	4,389	11,716	0,766	6,521	0,105	22,045	3 017,905	41 809	72,18
2053	0,000	0,000	2,972	10,612	5,197	-5,420	8,788	1 295,601	-4,399	-0,005	0,000	3,888	0,024	12,700	3 008,560	41 809	71,96
2054	0,000	0,000	0,000	10,612	5,197	-5,420	5,816	1 301,417	-10,215	-7,307	-0,478	2,361	-0,024	7,675	3 003,535	41 809	71,84
2055	0,000	0,000	0,000	0,000	5,197	-5,420	-4,796	1 296,622	-5,420	-7,818	-0,511	-1,949	-0,056	-7,312	2 988,548	41 809	71,48
2056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-5,420	-5,420	1 291,202	0,000	-2,710	-0,177	-2,117	-0,030	-7,744	2 988,116	41 809	71,47
Ensemble de la période 2011 à 2056														64,179		73,32	

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,865 %, selon la décision D-2010-032 pour la demande R-3706-2009. Tel que présenté dans la demande R-3742-2010 pour l'intégration de l'appel d'offres A/O 2005-03.
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.
⁵ Le nombre d'années pour les remboursements des postes de départ de 580,4 M\$ est de 20 ans.
⁶ L'analyse de sensibilité de 15 % exclue les remboursements des postes de départ de 580,4 M\$.