



Projet d'aménagement hydroélectrique sur la
rivière Sainte-Anne à Saint-Joachim

6211-09-060

Le 19 mars 2013

Mme Anne-Lyne Boutin
Coordonnatrice du secrétariat de la commission
Service de la coordination et du soutien aux commissions
Bureau d'audiences publiques en environnement
Édifice Lomer-Gouin
575, rue Saint-Amable, bureau 2.10
Québec (Québec) G1R 6A6

**Objet : Projet d'aménagement hydroélectrique Hydro-Canyon Saint-Joachim, sur la
 rivière Sainte-Anne du Nord
 Analyse du coût de revient de l'électricité produite par le projet pour la
 société sur un horizon de 40 ans**

Madame Boutin,

Lors de la première partie des audiences publiques sur le projet d'aménagement hydroélectrique Hydro-Canyon Saint-Joachim, le sujet du coût de revient de l'électricité qui sera vendue par le projet à Hydro-Québec Distribution fut abordé sous différents angles. Certaines interventions ont pu laisser croire que le coût d'achat de l'électricité pourrait être trop élevé dans le contexte énergétique présent.

Afin de s'assurer que l'information adéquate soit disponible pour les travaux de la Commission, la Société aimerait soumettre l'analyse suivante à son intention. Il s'agit d'une analyse du coût de revient de l'électricité générée par le projet pour la société québécoise, qui prend en compte les redevances, impôts, taxes et actifs qui reviendront au gouvernement sur 40 ans. Afin de garder cette analyse simple, prière de prendre note qu'aucune retombée économique directe ou indirecte générée par le projet ne fut considérée dans cette analyse qui confirme un coût de revient de 4,48 ¢/kWh. Évidemment, si ces retombées avaient été considérées, le coût de revient aurait été inférieur à celui présenté.

- MRC de la Côte-de-Beaupré, 3 rue de la Seigneurie, Château-Richer, Qc, G0A 1N0
- Municipalité de Saint-Joachim, 172 rue de l'Église, Saint-Joachim, Qc, G0A 3X0
- Bureau de Projet, 1555, rue Peel, Bureau 1100, Montréal, Qc, H3A 3L8

Le président d'Hydro-Québec ayant récemment déclaré en commission parlementaire qu'il s'attendait à générer des profits sur les marchés d'exportation avec le projet de la Romaine, pour lequel le coût de revient est maintenant évalué à 5,60 ¢/kWh, cette analyse confirme donc que le développement du projet Hydro-Canyon Saint-Joachim sera créateur de richesse pour la société québécoise.

En espérant que la présente sera d'intérêt et prise en considération par la Commission, veuillez recevoir, Madame Boutin, nos salutations les plus distinguées.



Simon Gourdeau
Chargé de Projet

p.j. : Analyse du coût de revient pour le projet Hydro-Canyon Saint-Joachim

**ANALYSE DU COÛT DE REVIENT DE L'ÉLECTRICITÉ PRODUITE PAR LE PROJET HYDRO-CANYON SAINT-JOACHIM SUR
40 ANS**

Coût d'achat moyen sur 40 ans (\$2015)^{1,2}	69,68 \$/MWh
Coût d'intégration au réseau de Hydro-Québec TransÉnergie selon l'estimé de l'étude d'intégration (\$2015)	1,41 \$/MWh
Coût de revient global pour Hydro-Québec de l'électricité produite par le projet Hydro-Canyon Saint-Joachim sur 40 ans (\$2015)	71,09 \$/MWh

Revenus retournés directement à la société québécoise	
Redevances à la communauté (\$2015)	4,18 \$/MWh
Redevance hydrauliques versées au MRN (\$2015/MWh) ³	3,95 \$/MWh
Taxe sur les services publiques (\$2015)	0,40
Impôt Fédéral (\$2015)	2,39 \$/MWh
Impôt Provincial (\$2015)	1,89 \$/MWh
Valeur annualisée du transfert de la centrale au MRN après 40 ans (\$2015) ⁴	13,21 \$/MWh
Valeur des crédits carbone transférés à Hydro-Québec (\$2015)	0,30 \$/MWh
Total des revenus retournés directement à la société québécoise	26,33 \$/MWh

=

Coût de revient du MWh pour la société québécoise avant la prise en compte des revenus générés par Hydro-Québec et des retombées directes et indirectes associées avec la construction et l'opération du projet **44,77 \$/MWh**

Tant que Hydro-Québec pourra vendre au courant des 40 prochaines années l'électricité produite par le projet Hydro-Canyon Saint-Joachim à un tarif moyen supérieur à celui indiqué ci-haut, le projet Hydro-Canyon Saint-Joachim aura généré des revenus positifs pour la société québécoise, et ce sans considération des retombées directes et indirectes qui seront générées par le construction et l'opération du projet

¹ Valeur exprimée en dollars constants de l'année 2015 actualisée selon une inflation annuelle moyenne de 2,00%

² Selon les termes du contrat d'achat d'électricité déjà en place avec Hydro-Québec Distribution et considérant un renouvellement du taux d'achat pour le 2e bloc de 20 ans correspondant à 60% du taux d'achat de la dernière année du contrat initial de 20 ans avec Hydro-Québec Distribution (indexation de 2,5% par année maintenue)

³ Inclus la redevance statutaire et la redevance contractuelle

⁴ Correspond à 70% de la valeur initiale du projet indexée sur 40 ans

COMPARATIFS DE HYDRO-QUÉBEC

Coût de revient du projet de la Romaine pour la société québécoise (\$2015) selon les communiqués de presse émis par Hydro-Québec les 1er et 8 février 2011, valeur établie sur un horizon de 50 ans, sans rendement sur les capitaux propres **64,00 \$/MWh**

Coût de revient du projet de la Romaine pour la société québécoise (\$2015) tel que soutenu par M. Thierry Vandal, pdg de Hydro-Québec, en commission parlementaire le 12 février 2013, valeur établie sur un horizon de 50 ans, sans rendement sur les capitaux propres et considéré comme profitable par Hydro-Québec sur les marchés d'exportation **56,00 \$/MWh**

PROJET HYDRO-CANYON - RIVIÈRE STE-ANNE DU NORD ANALYSE FINANCIÈRE 40 ANS

DONNÉES		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Coût du Projet (\$)		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
	62 843 000										
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ		Indexation									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$/MWh)	2,50%	82,62	82,79	84,86	86,98	89,15	91,38	93,66	96,01	98,41	100,87
Revenus Totaux (\$)		6 878 591	6 892 760	7 065 079	7 241 706	7 422 748	7 608 317	7 798 525	7 993 488	8 193 325	8 398 158
Redevance à la communauté (6% revenu production HQD)		412 715	413 566	423 905	434 502	445 365	456 499	467 911	479 609	491 600	503 889
FRAIS D'OPÉRATION		Indexation									
Redevance Statutaire (MRN)	2,10%	261 259	266 745	272 347	278 066	283 905	289 867	295 955	302 170	308 515	314 994
Redevance Contractuelle (MRN)	2,10%	61 495	62 786	64 105	65 451	66 825	68 229	69 662	71 124	72 618	74 143
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs)		119 402	113 117	106 833	100 549	94 265	87 980	81 696	75 412	69 127	62 843
Droits d'accès et location terrains MRN	2,10%	106 000	108 226	110 499	112 819	115 188	117 607	120 077	122 599	125 173	127 802
Assurances	2,10%	216 000	220 536	225 167	229 896	234 724	239 653	244 685	249 824	255 070	260 427
Opération (Opérateurs, gestion, administration)	2,10%	249 000	254 229	259 568	265 019	270 584	276 266	282 068	287 991	294 039	300 214
Maintenance Annuelle	2,10%	225 000	229 725	234 549	239 475	244 504	249 638	254 881	260 233	265 698	271 278
Contingence - Fond de réhabilitation		61 908	62 768	63 653	64 564	65 500	66 462	67 451	68 468	69 512	70 585
Frais d'opération totaux		1 300 063	1 318 133	1 336 721	1 355 838	1 375 495	1 395 703	1 416 474	1 437 821	1 459 753	1 482 285
Intérêts sur la dette long terme		3 481 320	3 394 861	3 302 151	3 202 740	3 096 142	2 981 839	2 859 272	2 727 845	2 586 917	2 435 802
Impôt fédéral (15,0%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impôt provincial (11,9%)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Remboursement capital sur la dette long terme		1 196 003	1 282 462	1 375 171	1 474 583	1 581 180	1 695 484	1 818 051	1 949 478	2 090 405	2 241 521
Flux de trésorerie avant impôts		488 490	483 738	627 130	774 043	924 566	1 078 792	1 236 816	1 398 735	1 564 650	1 734 661
Flux de trésorerie après impôts		488 490	483 738	627 130	774 043	924 566	1 078 792	1 236 816	1 398 735	1 564 650	1 734 661
En dollars constants 2015											
Inflation annuelle utilisée pour calcul dollars constants :		2,00%									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$2015/MWh)		82,62	81,16	81,56	81,96	82,36	82,77	83,17	83,58	83,99	84,40
Coût d'intégration au réseau HQTe (\$2015/MWh)		1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Éléments du prix d'achat retournés à la Société (\$2015/MWh)											
Redevance à la communauté (\$2015/MWh)		4,96	4,87	4,89	4,92	4,94	4,97	4,99	5,01	5,04	5,06
Redevance Statutaire (MRN) (\$2015/MWh)		3,14	3,14	3,14	3,15	3,15	3,15	3,16	3,16	3,16	3,17
Redevance Contractuelle (MRN) (\$2015/MWh)		0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,75
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs) (\$2015/MWh)		1,43	1,33	1,23	1,14	1,05	0,96	0,87	0,79	0,71	0,63
Impôt fédéral (15,0%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Impôt provincial (11,9%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Transfer centrale MRN après 40 ans (\$2015/MWh)		13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Valeur des crédits carbone transférés à Hydro-Québec (\$2015)		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Coût de revient du MWh pour la Société avant la prise en compte des revenus générés par Hydro-Québec et des retombées directes et indirectes		60,25	58,98	59,45	59,92	60,38	60,85	61,31	61,77	62,23	62,69

PROJET HYDRO-CANYON - RIVIÈRE STE-ANNE DU NORD ANALYSE FINANCIÈRE 40 ANS

DONNÉES		11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Coût du Projet (\$)		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	62 843 000										
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ		Indexation									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$/MWh)	2,50%	103,39	105,97	108,62	111,34	114,12	116,97	119,90	122,90	125,97	129,12
Revenus Totaux (\$)		8 608 112	8 823 315	9 043 898	9 269 995	9 501 745	9 739 289	9 982 771	10 232 340	10 488 149	10 750 353
Redevance à la communauté (6% revenu production HQD)		516 487	529 399	542 634	556 200	570 105	584 357	598 966	613 940	629 289	645 021
FRAIS D'OPÉRATION		Indexation									
Redevance Statutaire (MRN)	2,10%	321 609	328 363	335 258	342 299	349 487	356 826	364 320	371 970	379 782	387 757
Redevance Contractuelle (MRN)	2,10%	75 700	77 290	78 913	80 570	82 262	83 989	85 753	87 554	89 393	91 270
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs)		56 559	50 274	43 990	37 706	31 422	25 137	18 853	12 569	6 284	0
Droits d'accès et location terrains MRN	2,10%	130 486	133 226	136 024	138 880	141 797	144 774	147 815	150 919	154 088	157 324
Assurances	2,10%	265 896	271 479	277 180	283 001	288 944	295 012	301 207	307 533	313 991	320 585
Opération (Opérateurs, gestion, administration)	2,10%	306 519	312 955	319 528	326 238	333 089	340 083	347 225	354 517	361 962	369 563
Maintenance Annuelle	2,10%	276 975	282 791	288 730	294 793	300 984	307 304	313 758	320 347	327 074	333 942
Contingence - Fond de réhabilitation		71 687	72 819	73 981	75 174	76 399	77 656	78 947	80 270	81 629	83 022
Frais d'opération totaux		1 505 429	1 529 198	1 553 604	1 578 661	1 604 383	1 630 784	1 657 877	1 685 678	1 714 202	1 743 463
Intérêts sur la dette long terme		2 273 762	2 100 008	1 913 694	1 713 911	1 499 686	1 269 974	1 023 657	759 533	476 315	172 624
Impôt fédéral (15,0%)		-	-	-	-	136 374	421 693	643 837	822 926	973 115	1 104 391
Impôt provincial (11,9%)		-	-	-	-	108 190	334 543	510 778	652 855	772 004	876 150
Remboursement capital sur la dette long terme		2 403 561	2 577 314	2 763 629	2 963 412	3 177 637	3 407 349	3 653 666	3 917 790	4 201 007	4 504 698
Flux de trésorerie avant impôts		1 908 874	2 087 396	2 270 338	2 457 812	2 649 935	2 846 825	3 048 605	3 255 399	3 467 335	3 684 546
Flux de trésorerie après impôts		1 908 874	2 087 396	2 270 338	2 457 812	2 405 371	2 090 590	1 893 990	1 779 618	1 722 216	1 704 004
En dollars constants 2015		2,00%									
Inflation annuelle utilisée pour calcul dollars constants :											
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$2015/MWh)		84,81	85,23	85,65	86,07	86,49	86,91	87,34	87,77	88,20	88,63
Coût d'intégration au réseau HQTe (\$2015/MWh)		1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Éléments du prix d'achat retournés à la Société (\$2015/MWh)											
Redevance à la communauté (\$2015/MWh)		5,09	5,11	5,14	5,16	5,19	5,21	5,24	5,27	5,29	5,32
Redevance Statutaire (MRN) (\$2015/MWh)		3,17	3,17	3,17	3,18	3,18	3,18	3,19	3,19	3,19	3,20
Redevance Contractuelle (MRN) (\$2015/MWh)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs) (\$2015/MWh)		0,56	0,49	0,42	0,35	0,29	0,22	0,16	0,11	0,05	0,00
Impôt fédéral (15,0%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	3,76	5,63	7,06	8,18	9,11
Impôt provincial (11,9%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	2,99	4,47	5,60	6,49	7,22
Transfer centrale MRN après 40 ans (\$2015/MWh)		13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Valeur des crédits carbone transférés à Hydro-Québec (\$2015)		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Coût de revient du MWh pour la Société avant la prise en compte des revenus générés par Hydro-Québec et des retombées directes et indirectes		63,15	63,61	64,07	64,53	62,76	58,69	55,79	53,69	52,13	50,93

PROJET HYDRO-CANYON - RIVIÈRE STE-ANNE DU NORD ANALYSE FINANCIÈRE 40 ANS

DONNÉES		21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Coût du Projet (\$)		2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	62 843 000										
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ		Indexation									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$/MWh)	2,50%	77,47	79,41	81,39	83,43	85,51	87,65	89,84	92,09	94,39	96,75
Revenus Totaux (\$)		6 450 212	6 611 467	6 776 754	6 946 172	7 119 827	7 297 822	7 480 268	7 667 275	7 858 956	8 055 430
Redevance à la communauté (6% revenu production HQD)		387 013	396 688	406 605	416 770	427 190	437 869	448 816	460 036	471 537	483 326
FRAIS D'OPÉRATION		Indexation									
Redevance Statutaire (MRN)	2,10%	395 900	404 214	412 702	421 369	430 218	439 252	448 477	457 895	467 511	477 328
Redevance Contractuelle (MRN)	2,10%	93 187	95 143	97 141	99 181	101 264	103 391	105 562	107 779	110 042	112 353
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs)		45 951	43 533	41 114	38 696	36 277	33 859	31 440	29 022	26 603	24 185
Droits d'accès et location terrains MRN	2,10%	160 628	164 001	167 445	170 961	174 552	178 217	181 960	185 781	189 682	193 666
Assurances	2,10%	327 317	334 191	341 209	348 374	355 690	363 159	370 786	378 572	386 522	394 639
Opération (Opérateurs, gestion, administration)	2,10%	377 324	385 248	393 338	401 598	410 031	418 642	427 434	436 410	445 574	454 931
Maintenance Annuelle	2,10%	340 955	348 115	355 426	362 890	370 510	378 291	386 235	394 346	402 627	411 083
Contingence - Fond de réhabilitation		87 063	88 722	90 419	92 153	93 927	95 741	97 595	99 490	101 428	103 409
Frais d'opération totaux		1 828 325	1 863 167	1 898 794	1 935 223	1 972 470	2 010 552	2 049 488	2 089 294	2 129 990	2 171 594
Intérêts sur la dette long terme		1 543 447	1 505 115	1 464 012	1 419 938	1 372 678	1 322 002	1 267 661	1 209 393	1 146 913	1 079 915
Impôt fédéral (15,0%)		-	-	-	-	-	32 012	209 177	342 705	446 073	528 736
Impôt provincial (11,9%)		-	-	-	-	-	25 396	165 947	271 879	353 884	419 464
Remboursement capital sur la dette long terme		530 249	568 581	609 684	653 758	701 018	751 695	806 035	864 303	926 784	993 781
Flux de trésorerie avant impôts		2 161 178	2 277 916	2 397 658	2 520 483	2 646 471	2 775 705	2 908 268	3 044 247	3 183 733	3 326 814
Flux de trésorerie après impôts		2 161 178	2 277 916	2 397 658	2 520 483	2 646 471	2 718 296	2 533 144	2 429 664	2 383 775	2 378 614
En dollars constants 2015		Indexation									
Inflation annuelle utilisée pour calcul dollars constants :		2,00%									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$2015/MWh)		52,14	52,39	52,65	52,91	53,17	53,43	53,69	53,95	54,22	54,48
Coût d'intégration au réseau HQTe (\$2015/MWh)		1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Éléments du prix d'achat retournés à la Société (\$2015/MWh)											
Redevance à la communauté (\$2015/MWh)		3,13	3,14	3,16	3,17	3,19	3,21	3,22	3,24	3,25	3,27
Redevance Statutaire (MRN) (\$2015/MWh)		3,20	3,20	3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,23	3,23
Redevance Contractuelle (MRN) (\$2015/MWh)		0,75	0,75	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs) (\$2015/MWh)		0,37	0,34	0,32	0,29	0,27	0,25	0,23	0,20	0,18	0,16
Impôt fédéral (15,0%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	1,50	2,41	3,08	3,58
Impôt provincial (11,9%) (\$2015/MWh)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	1,19	1,91	2,44	2,84
Transfer centrale MRN après 40 ans (\$2015/MWh)		13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Valeur des crédits carbone transférés à Hydro-Québec (\$2015)		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Coût de revient du MWh pour la Société avant la prise en compte des revenus générés par Hydro-Québec et des retombées directes et indirectes		32,58	32,85	33,11	33,37	33,64	33,48	31,47	30,10	29,18	28,55

PROJET HYDRO-CANYON - RIVIÈRE STE-ANNE DU NORD ANALYSE FINANCIÈRE 40 ANS

DONNÉES		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Coût du Projet (\$)		2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054
	62 843 000										
REVENUS D'ÉLECTRICITÉ											
	Indexation										
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$/MWh)	2,50%	99,17	101,65	104,19	106,79	109,46	112,20	115,01	117,88	120,83	123,85
Revenus Totaux (\$)		8 256 816	8 463 237	8 674 817	8 891 688	9 113 980	9 341 830	9 575 375	9 814 760	10 060 129	10 311 632
Redevance à la communauté (6% revenu production HQD)		495 409	507 794	520 489	533 501	546 839	560 510	574 523	588 886	603 608	618 698
FRAIS D'OPÉRATION											
	Indexation										
Redevance Statutaire (MRN)	2,10%	487 352	497 587	508 036	518 705	529 597	540 719	552 074	563 668	575 505	587 590
Redevance Contractuelle (MRN)	2,10%	114 712	117 121	119 581	122 092	124 656	127 274	129 947	132 676	135 462	138 306
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs)		21 766	19 348	16 929	14 511	12 092	9 674	7 255	4 837	2 418	0
Droits d'accès et location terrains MRN	2,10%	197 733	201 885	206 124	210 453	214 873	219 385	223 992	228 696	233 498	238 402
Assurances	2,10%	402 927	411 388	420 027	428 848	437 854	447 049	456 437	466 022	475 808	485 800
Opération (Opérateurs, gestion, administration)	2,10%	464 485	474 239	484 198	494 366	504 748	515 348	526 170	537 220	548 501	560 020
Maintenance Annuelle	2,10%	419 715	428 529	437 528	446 717	456 098	465 676	475 455	485 439	495 634	506 042
Contingence - Fond de réhabilitation		105 435	107 505	109 621	111 785	113 996	116 256	118 566	120 928	123 341	125 808
Frais d'opération totaux		2 214 125	2 257 602	2 302 046	2 347 476	2 393 914	2 441 380	2 489 896	2 539 485	2 590 168	2 641 968
Intérêts sur la dette long terme		1 008 075	931 041	848 438	759 864	664 887	563 044	453 839	336 740	211 175	76 533
Impôt fédéral (15,0%)		597 334	656 537	709 638	758 970	806 191	852 493	898 738	945 567	993 460	1 042 793
Impôt provincial (11,9%)		473 885	520 853	562 980	602 116	639 578	676 311	712 999	750 150	788 145	827 283
Remboursement capital sur la dette long terme		1 065 621	1 142 655	1 225 258	1 313 832	1 408 809	1 510 652	1 619 857	1 736 957	1 862 521	1 997 161
Flux de trésorerie avant impôts		3 473 586	3 624 144	3 778 586	3 937 014	4 099 531	4 266 244	4 437 260	4 612 693	4 792 657	4 977 271
Flux de trésorerie après impôts		2 402 367	2 446 755	2 505 968	2 575 928	2 653 762	2 737 440	2 825 523	2 916 977	3 011 051	3 107 195
En dollars constants 2015											
	Inflation annuelle utilisée pour calcul dollars constants :	2,00%									
Production Annuelle (MWh)		83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260	83 260
Prix de l'énergie - Contrat HQD (\$2015/MWh)		54,75	55,02	55,29	55,56	55,83	56,10	56,38	56,65	56,93	57,21
Coût d'intégration au réseau HQTe (\$2015/MWh)		1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Éléments du prix d'achat retournés à la Société (\$2015/MWh)											
Redevance à la communauté (\$2015/MWh)		3,28	3,30	3,32	3,33	3,35	3,37	3,38	3,40	3,42	3,43
Redevance Statutaire (MRN) (\$2015/MWh)		3,23	3,23	3,24	3,24	3,24	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26
Redevance Contractuelle (MRN) (\$2015/MWh)		0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77
TSP (0.2% de la valeur nette des actifs) (\$2015/MWh)		0,14	0,13	0,11	0,09	0,07	0,06	0,04	0,03	0,01	0,00
Impôt fédéral (15,0%) (\$2015/MWh)		3,96	4,27	4,52	4,74	4,94	5,12	5,29	5,46	5,62	5,79
Impôt provincial (11,9%) (\$2015/MWh)		3,14	3,39	3,59	3,76	3,92	4,06	4,20	4,33	4,46	4,59
Transfer centrale MRN après 40 ans (\$2015/MWh)		13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
Valeur des crédits carbone transférés à Hydro-Québec (\$2015)		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Coût de revient du MWh pour la Société avant la prise en compte des revenus générés par Hydro-Québec et des retombées directes et indirectes		28,12	27,84	27,65	27,52	27,44	27,39	27,35	27,32	27,30	27,28