

Annexe 1

Liste des activités d'information et de consultation

LISTE DES ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION

1 Participation du public

2 Objectifs de la démarche de participation du public

3 L'accueil favorable par les collectivités locales est une des trois conditions essentielles à la
4 réalisation des projets d'Hydro-Québec. L'entreprise élabore chaque nouveau projet en
5 recherchant l'équilibre entre les trois pôles du développement durable, soit les aspects
6 sociaux, environnementaux et économiques.

7 C'est pour cette raison qu'Hydro-Québec a mis en œuvre un processus de participation et
8 de consultation du public pour le projet du poste Le Corbusier à 315 25 kV. L'entreprise a pu
9 ainsi tenir compte des attentes et des préoccupations exprimées par la population et les
10 représentants du milieu afin d'adapter le mieux possible le projet aux réalités locales.

11 Milieu d'accueil

12 La zone d'étude du projet du poste Le Corbusier à 315-25 kV se situe entièrement au sein
13 de la ville de Laval.

14 Activités de participation du public

15 Les activités de communication réalisées auprès des publics ciblés par le programme de
16 participation du public se sont déroulées entre le 15 octobre 2015 et le 29 août 2017.

17 Dans le cas présent, le projet sera réalisé entièrement sur un terrain appartenant à Hydro-
18 Québec. L'emplacement choisi pour construire le poste est déjà bordé par des lignes de
19 transport et est situé dans un quartier industriel, loin des secteurs résidentiels. Même si un
20 seul emplacement de poste sera présenté, Hydro-Québec a décidé de procéder aux
21 activités d'information-consultation.

22 Une rencontre a été tenue en avril 2016 avec des représentants de la ville de Laval pour
23 leur présenter la nature du projet. Aucune préoccupation n'a été soulevée relativement à la
24 construction du poste. On a seulement demandé à Hydro-Québec d'effectuer un suivi de
25 concert avec la ville afin d'assurer une coordination efficace lors de la réalisation des
26 travaux de génie civil afférents au poste.

27 Les ministères concernés ont été informés par l'envoi par courriel du bulletin Information-
28 consultation en novembre 2016. Ce bulletin a aussi été transmis aux résidents, aux
29 commerçants et aux entreprises de la zone d'étude, accompagné d'une lettre d'invitation à
30 une activité portes ouvertes leur permettant de venir se renseigner sur le projet. Au total,
31 215 invitations ont été envoyées et un avis public a été publié dans le journal local *Le*

- 1 *Courrier de Laval*. Seulement deux personnes se sont présentées à l'activité portes
- 2 ouvertes, le 6 décembre 2016 ; aucune préoccupation n'a été transmise à Hydro-Québec.

- 3 Compte tenu de l'accueil favorable du milieu, le bulletin Information sur la solution retenue a
- 4 été envoyé par la poste aux résidents, aux commerçants et aux entreprises industrielles de
- 5 la zone d'étude, accompagné d'une lettre. Hydro-Québec a également transmis cette
- 6 information par courriel à la ville de Laval, aux différents ministères concernés, au bureau du
- 7 député de la circonscription de Sainte-Rose et au journal *Le Courrier de Laval*.

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

Date	Activité	Publics rencontrés ou informés
Information-consultation		
15 octobre 2015	Rencontre	Ville de Laval (directeur adjoint de l'ingénierie et urbaniste)
1 ^{er} avril 2016	Rencontre	Ville de Laval (chef de division à l'ingénierie et ingénieurs de la Ville)
25 novembre 2016	Envoi postal	Propriétaires de la zone d'étude
28 novembre 2016	Courriel	Ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques Ministère des Transports, de la Mobilité durable et de l'Électrification des transports Ministère des Affaires municipales et de l'Occupation du territoire Ministère de la Sécurité publique
29 novembre 2016	Rencontre	Hydro-Québec (gestionnaires du bâtiment administratif du 1881, rue Michelin à Laval)
30 novembre 2016	Avis public	Journal <i>Le Courrier de Laval</i>
30 novembre 2016	Rencontre	Ville de Laval (chef de division, permis et services publics, assistant directeur au service de l'ingénierie, service de l'environnement, ingénieur – études techniques aux services municipaux)
5 décembre 2016	Rencontre	Bureau du député de la circonscription de Sainte-Rose
6 décembre 2016	Portes ouvertes	Résidents, commerçants et entreprises industrielles de la zone d'étude
Information sur la solution retenue		
29 août 2017	Courriel	Ville de Laval (chef de division, permis et services publics, assistant directeur au service de l'ingénierie, service de l'environnement, ingénieur – études techniques aux services municipaux)
29 août 2017	Courriel	Ministère du Développement durable, de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques Ministère des Transports, de la Mobilité durable et de l'Électrification des transports Ministère des Affaires municipales et de l'Occupation du territoire Ministère de la Sécurité publique
29 août 2017	Courriel	Bureau du député de la circonscription de Sainte-Rose
29 août 2017	Envoi postal	Résidents, commerçants et industries de la zone d'étude
31 août 2017	Communiqué	Journal <i>Le Courrier de Laval</i>

Annexe 2

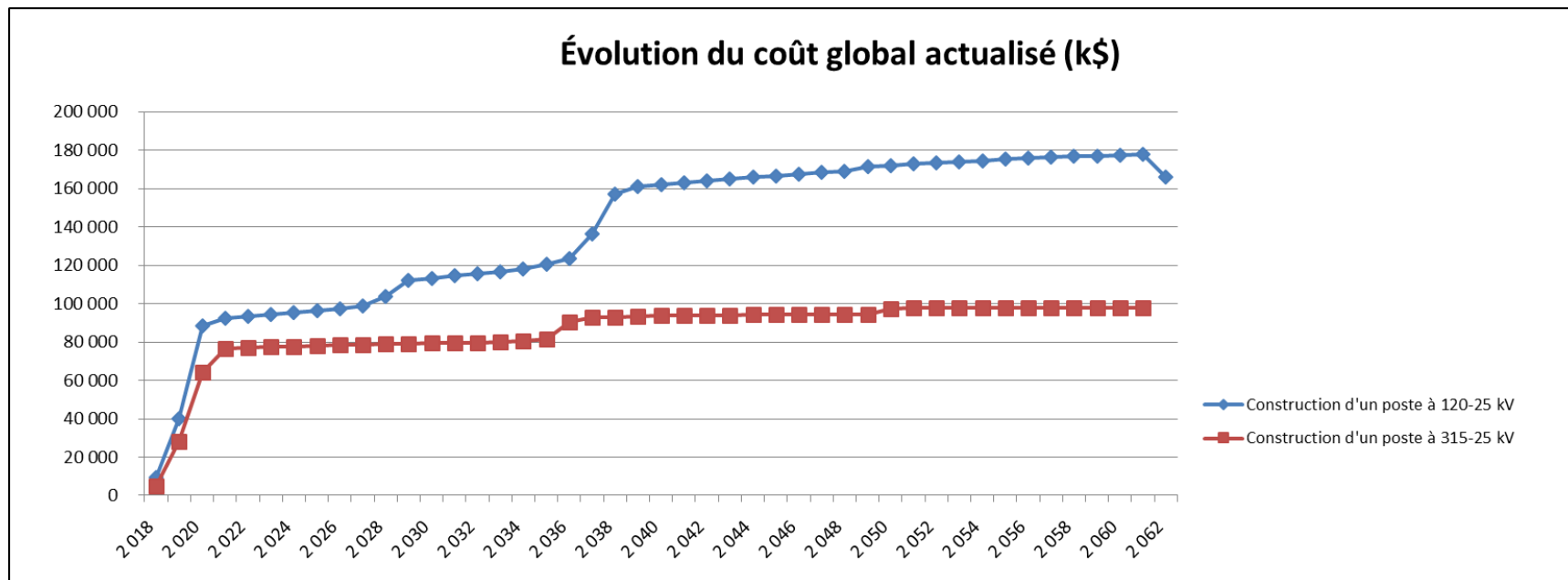
Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Poste Le Corbusier à 315-25 kV

Analyse économique

<i>k\$ actualisés</i>	Construction d'un nouveau poste à 120-25 kV	Construction d'un nouveau poste à 315-25 kV
Investissements (+)	141 356	88 939
Réinvestissements (+)	1 853	3 337
Valeur résiduelle (-)	12 167	4 903
Dépenses (+)	35 171	5 742
Coût global actualisé (CGA)	166 212	93 116



Analyse économique détaillée 2018-2030

Poste Le Corbusier à 315-25 kV	TOTAL	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Construction du nouveau poste à 120-25 kV														
	k\$ act.*	k\$ courants*												
Investissements	141 356	9 277	32 507	53 296	4 413	0	0	0	0	371	875	5 996	11 770	0
HQT	98 168	3 629	5 577	48 915	4 413	0	0	0	0	371	875	5 996	11 770	0
HQD	43 188	5 648	26 930	4 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	1 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	1 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	12 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	8 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	3 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	9 120	0	0	0	226	585	572	560	548	535	523	511	498	593
HQT	6 089	0	0	0	0	363	355	347	339	331	323	316	308	407
HQD	3 031	0	0	0	226	222	217	213	208	204	200	195	191	186
Pertes électriques	26 051	0	0	0	491	574	586	598	609	1 075	1 096	1 734	1 770	1 805
HQT	24 096	0	0	0	450	533	543	554	565	985	1 004	1 599	1 632	1 664
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	9 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Énergie (coût \$/MWh)		0	0	0	44	45	46	46	47	48	49	108	110	112
Puissance (quantité MW)		0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coût \$/MW)		0	0	0	22 082	22 523	22 974	23 433	23 902	131 800	134 436	137 125	139 867	142 665
HQD	1 955	0	0	0	41	42	43	44	44	90	92	135	138	141
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727
Énergie (coût \$/MWh)		0	0	0	44	45	46	46	47	48	49	108	110	112
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)		0	0	0	22 082	22 523	22 974	23 433	23 902	131 800	134 436	137 125	139 867	142 665
Dépenses totales	35 171	0	0	0	717	1 159	1 158	1 158	1 157	1 610	1 619	2 245	2 268	2 398
Flux monétaire net		-9 277	-32 507	-53 296	-5 130	-1 159	-1 158	-1 158	-1 157	-1 981	-2 494	-8 241	-14 038	-2 398
* Total : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire														
Flux monétaire net actualisé	-166 212	-9 277	-30 839	-48 112	-4 401	-944	-896	-850	-807	-1 314	-1 573	-4 944	-8 006	-1 296
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-9 277	-40 116	-88 228	-92 629	-93 573	-94 468	-95 318	-96 126	-97 440	-99 013	-103 957	-111 963	-113 259
Coût global actualisé (CGA)	166 212													
Construction du nouveau poste à 315-25 kV (Le Corbusier)														
	k\$ act.*	k\$ courants*												
Investissements	88 939	5 057	24 191	40 172	14 338	121	24	0	0	0	0	0	0	0
HQT	62 092	3 448	13 732	31 176	6 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	26 847	1 609	10 459	8 996	8 338	121	24	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	2 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	4 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	2 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	5 742	0	0	0	0	500	489	477	465	454	442	430	418	406
HQT	3 819	0	0	0	0	318	311	303	295	287	279	272	264	256
HQD	1 924	0	0	0	0	182	178	175	170	166	162	158	154	150
Dépenses totales	5 742	0	0	0	0	500	489	477	465	454	442	430	418	406
Flux monétaire net		-5 057	-24 191	-40 172	-14 338	-621	-513	-477	-465	-454	-442	-430	-418	-406
* Total : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire														
Flux monétaire net actualisé	-93 116	-5 057	-22 968	-36 243	-12 260	-505	-396	-350	-324	-300	-277	-256	-237	-218
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-5 057	-28 025	-64 268	-76 528	-77 033	-77 429	-77 779	-78 103	-78 402	-78 680	-78 936	-79 172	-79 391
Coût global actualisé (CGA)	93 116													

Analyse économique détaillée 2031-2045

Poste Le Corbusier à 315-25 kV	TOTAL	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Construction du nouveau poste à 120-25 kV																
	k\$ act.*															
Investissements	141 356	0	0	0	0	3 346	5 988	31 666	54 406	9 094	0	0	0	0	0	0
HQT	98 168	0	0	0	0	3 117	3 625	20 005	46 326	9 094	0	0	0	0	0	0
HQD	43 188	0	0	0	0	229	2 363	11 661	8 080	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	1 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	1 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	12 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	8 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	3 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	9 120	578	563	548	533	518	503	488	473	592	1 057	1 027	997	966	936	906
HQT	6 089	396	396	375	364	354	343	332	322	311	784	762	739	717	694	672
HQD	3 031	182	178	173	169	164	160	156	151	281	273	265	258	250	242	234
Pertes électriques	26 051	1 841	1 878	1 915	1 953	1 992	2 032	2 072	2 114	2 156	2 199	2 244	2 288	2 334	2 381	2 428
HQT	24 096	1 697	1 731	1 765	1 801	1 837	1 874	1 911	1 949	1 988	2 028	2 069	2 110	2 152	2 195	2 239
Énergie (quantité MWh)		10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Énergie (coût \$/MWh)		114	117	119	121	124	126	129	131	134	137	139	142	145	148	151
Puissance (quantité MW)		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coût \$/MW)		145 518	148 428	151 397	154 425	157 513	160 663	163 877	167 154	170 497	173 907	177 385	180 933	184 552	188 243	192 008
HQD	1 955	144	146	149	152	155	159	162	165	168	172	175	179	182	186	190
Énergie (quantité MWh)		727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727
Énergie (coût \$/MWh)		114	117	119	121	124	126	129	131	134	137	139	142	145	148	151
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)		145 518	148 428	151 397	154 425	157 513	160 663	163 877	167 154	170 497	173 907	177 385	180 933	184 552	188 243	192 008
Dépenses totales	35 171	2 419	2 441	2 463	2 486	2 510	2 535	2 560	2 587	2 748	3 257	3 271	3 285	3 301	3 317	3 334
Flux monétaire net		-2 419	-2 441	-2 463	-2 486	-5 856	-8 523	-34 226	-56 993	-11 842	-3 257	-3 271	-3 285	-3 301	-3 317	-3 334
<small>* Total : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire																
Flux monétaire net actualisé	-166 212	-1 242	-1 191	-1 141	-1 095	-2 453	-3 365	-12 815	-20 429	-4 051	-1 054	-1 006	-960	-916	-875	-836
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-114 501	-115 691	-116 833	-117 928	-120 380	-123 745	-136 560	-156 989	-161 040	-162 094	-163 100	-164 060	-164 976	-165 851	-166 687
Coût global actualisé (CGA)	166 212															
Construction du nouveau poste à 315-25 kV (Le Corbusier)																
	k\$ act.*															
Investissements	88 939	0	0	0	704	2 389	22 430	5 366	104	499	523	170	0	0	0	0
HQT	62 092	0	0	0	704	2 389	22 430	5 366	104	499	523	170	0	0	0	0
HQD	26 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 337	0	0	0	0	0	0	32	104	499	523	170	0	0	0	0
HQT	443	0	0	0	0	0	0	32	104	499	523	170	0	0	0	0
HQD	2 894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	4 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	2 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	5 742	394	382	370	358	347	335	323	489	473	456	440	431	415	398	382
HQT	3 819	248	240	233	225	217	209	202	372	360	347	335	331	318	306	293
HQD	1 924	146	142	138	134	129	125	121	117	113	109	105	101	97	93	88
Dépenses totales	5 742	394	382	370	358	347	335	323	489	473	456	440	431	415	398	382
Flux monétaire net		-394	-382	-370	-1 063	-2 736	-22 765	-5 720	-697	-1 470	-1 501	-780	-431	-415	-398	-382
<small>* Total : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire																
Flux monétaire net actualisé	-93 116	-201	-185	-170	-468	-1 148	-9 088	-2 157	-212	-331	-317	-187	-125	-115	-104	-95
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-79 592	-79 777	-79 947	-80 415	-81 563	-90 650	-92 807	-93 019	-93 350	-93 667	-93 855	-93 980	-94 095	-94 199	-94 294
Coût global actualisé (CGA)	93 116															

Analyse économique détaillée 2046-2062

Poste Le Corbusier à 315-25 kV	TOTAL	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062
Construction du nouveau poste à 120-25 kV																		
	k\$ act.*																	
Investissements	141 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	98 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	43 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	1 853	0	0	0	9 587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	1 853	0	0	0	9 587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	12 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118 183
HQT	8 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 076
HQD	3 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 107
Dépenses:																		
Taxe sur les services publics	9 120	876	846	815	785	755	784	753	722	691	660	628	597	566	535	504	473	446
HQT	6 089	649	627	604	582	559	537	514	492	470	447	425	402	380	357	335	313	294
HQD	3 031	227	219	211	203	195	247	239	230	221	212	204	195	186	178	169	160	152
Pertes électriques	26 051	2 478	2 526	2 577	2 629	2 682	2 735	2 790	2 846	2 902	2 960	3 020	3 080	3 142	3 205	3 269	3 334	3 341
HQT	24 096	2 284	2 329	2 376	2 424	2 473	2 522	2 572	2 624	2 676	2 729	2 784	2 838	2 897	2 955	3 014	3 074	3 075
Énergie (quantité MWh)	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Énergie (coût \$/MWh)	154	157	160	163	167	170	173	177	180	184	188	191	195	199	203	207	211	211
Puissance (quantité MW)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coût \$/MW)	195 848	199 765	203 760	207 835	211 992	216 232	220 557	224 968	229 467	234 056	238 737	243 512	248 382	253 350	258 417	263 585	268 857	268 857
HQD	1 955	193	197	201	205	209	213	218	222	226	231	236	240	245	250	255	260	265
Énergie (quantité MWh)	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727	727
Énergie (coût \$/MWh)	154	157	160	163	167	170	173	177	180	184	188	191	195	199	203	207	211	211
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)	195 848	199 765	203 760	207 835	211 992	216 232	220 557	224 968	229 467	234 056	238 737	243 512	248 382	253 350	258 417	263 585	268 857	268 857
Dépenses totales	35 171	3 353	3 372	3 393	3 414	3 437	3 519	3 543	3 568	3 593	3 620	3 648	3 677	3 708	3 740	3 773	3 808	3 787
Flux monétaire net		-3 353	-3 372	-3 393	-13 001	-3 437	-3 519	-3 543	-3 568	-3 593	-3 620	-3 648	-3 677	-3 708	-3 740	-3 773	-3 808	114 396
* Total : k\$ actualisés																		
Données annuelles : k\$ courants																		
Flux monétaire																		
Flux monétaire net actualisé	-166 212	-798	-763	-729	-2 550	-667	-648	-620	-593	-568	-544	-521	-498	-478	-458	-439	-421	11 770
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-167 485	-167 485	-168 248	-168 977	-171 528	-172 194	-172 843	-173 463	-174 056	-174 624	-175 168	-175 688	-176 187	-176 664	-177 122	-177 561	-177 982	-166 212
Coût global actualisé (CGA)	166 212																	
Construction du nouveau poste à 315-25 kV (Le Corbusier)																		
	k\$ act.*																	
Investissements	88 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	62 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	26 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	3 337	0	0	0	0	15 787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	2 894	0	0	0	0	15 787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	4 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 350
HQT	2 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 584
HQD	2 403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24 766
Dépenses:																		
Taxe sur les services publics	5 742	365	349	332	316	299	372	355	337	319	301	284	266	248	230	213	195	182
HQT	3 819	281	268	256	243	231	219	206	194	181	169	156	144	131	119	106	94	87
HQD	1 924	84	80	76	72	68	154	149	143	138	133	127	122	117	111	106	101	96
Dépenses totales	5 742	365	349	332	316	299	372	355	337	319	301	284	266	248	230	213	195	182
Flux monétaire net		-365	-349	-332	-316	-16 086	-372	-355	-337	-319	-301	-284	-266	-248	-230	-213	-195	-48 532
* Total : k\$ actualisés																		
Données annuelles : k\$ courants																		
Flux monétaire																		
Flux monétaire net actualisé	-93 116	-86	-78	-71	-64	-2 951	-67	-61	-55	-49	-44	-39	-35	-31	-27	-24	-21	4 884
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-94 381	-94 381	-94 459	-94 530	-94 594	-97 546	-97 613	-97 674	-97 729	-97 778	-97 822	-97 862	-97 897	-97 928	-97 955	-97 979	-98 000	-93 116
Coût global actualisé (CGA)	93 116																	

Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet

HQ TransÉnergie

Paramètres	Normalisés	Structure de capital		Part	Coût de long terme	
Taux des frais de garantie	0,50%			70%	3,962%	
Taux d'actualisation de long terme	5,233%			30%	8,200%	
		2018	2019	2020	2021	2022
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		6,997%	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		3,462%	3,462%	3,462%	3,462%	3,462%

HQ Distribution

Paramètres	Normalisés	Structure de capital		Part	Coût de long terme	
Taux des frais de garantie	0,50%			65%	3,962%	
Taux d'actualisation de long terme	5,445%			35%	8,200%	
		2018	2019	2020	2021	2022
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		7,083%	7,083%	7,083%	7,083%	7,083%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		3,462%	3,462%	3,462%	3,462%	3,462%