

## **Annexe 2**

### **Liste des principales normes techniques appliquées au Projet**



**Remplacement de transformateurs à 315-120 kV et ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie**

<b>Caractéristiques électriques générales</b>	<b>Numéro d'identification</b>
Jeu de barres 330 kV, 2 000 A, 50 kA	<b>JB-315-2000-50-16-0</b>
Sectionneur 330 kV, 2 000 A, 50 kA	<b>SE-315-2000-50-01</b>
Sectionneur de terre 330 kV, 50 kA	<b>ST-315-50-01</b>
Parafoudre ZnO 206 kV, 20 kA	<b>PA-315-15-0</b>
Autotransformateur 315/120/26,6 kV, 450/350/100 MVA	<b>0188-20600-060-01/03-0-PL-A</b>
Parafoudre ZnO 86 kV	<b>PA-120-15-0</b>
Jeu de barres 145 kV, 2 500 A, 50 kA	<b>0188-20600-028-01-0-PL-A</b>
Sectionneur de terre, 145 kV, 50 kA	<b>0188-20600-030-01-0PL-A</b>
Parafoudre ZnO 19 kV, 10 kA	<b>PA-25-15-0</b>
Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 520 A, 4,0 ohm	<b>TM-25-01-12</b>
Câble 26,4 kV, 3 300 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-049-01-0-PL-A</b>
Jeu de barres 26,4 kV, 2 500 A, 31,5 kA	<b>JB-25-2500-31-16-0</b>
Sectionneur de terre 26,4, 31,5 kA	<b>0188-20600-050-01-0-PL-A</b>
Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 2 500 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-51-01-0-PL-A</b>
Disjoncteur de barres et de transformateurs 26,4 kV, 2 500 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-052-01-0-PL-A</b>
Sectionneur 26,4 kV, 2 500 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-053-01-0-PL-A</b>
Sectionneur-rupteur 26,4 kV, 2 500 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-054-01-0-PL-A</b>
Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 31,5 kA	<b>JB-25-600-31-16-0</b>
Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 31,5 kA	<b>0188-20600-056-01-0-PL-A</b>
Inductance série 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA, 3,5 mH	<b>IN-25-600-12-DA-16-0</b>
Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA	<b>JB-25-600-12-16-0</b>
Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA	<b>SE-25-800-12-01</b>
Disjoncteur 26,4, 800 A, 12,5 kA	<b>DI-25-800-12-DA-15-0</b>
Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	<b>TC-25-1200-12-12</b>
Câble 28,4 kV, 915 A, 12,5 kA	<b>0188-20600-059-01-0-PL-A</b>
Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 28,4 kV, 18 Mvar	<b>0188-20600-061-01-0-PL-A</b>
Disjoncteur de batterie de condensateurs 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA	<b>DI-28-1200-12-CO-15-0</b>
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	<b>0188-20600-046-01/02-0-PL-A</b>
Automatismes et protection	<b>0188-20600-047-0108-PL-A</b>
Automatismes et protections – Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 26,4 kV et 28,4 kV	<b>AP-CO-25-01-93</b>

Automatisme de régulation de tension des transformateurs  
de puissance **AP-RT-11**

<b>Exigences particulières de conception</b>	<b>Numéro d'identification</b>
Environnement	<b>YYYY-25200-00</b>
Automatismes	<b>TET-AUT-EPC-0188-1702-A</b>
Bruit	<b>TET-ENV-N-CONT001</b>

---

## **Annexe 3**

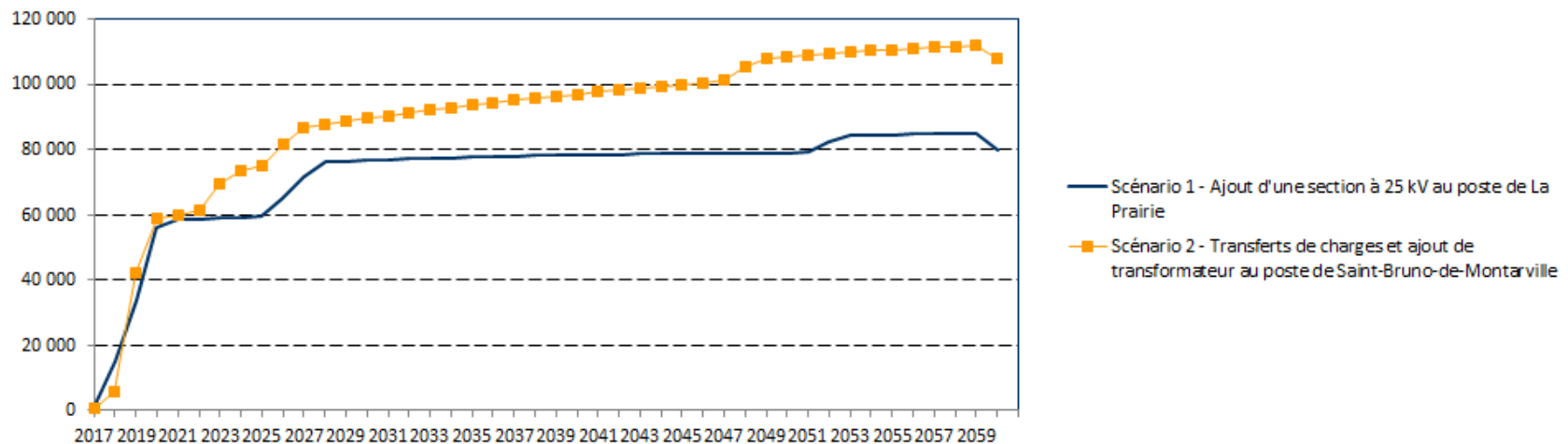
### **Analyse économique**



## Coût global actualisé du projet : deux solutions

Remplacement de transformateurs à 315-120 kV et ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie			
Analyse économique			
<i>k\$ actualisés</i>	Solution 1	Solution 2	
	Ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie	Transferts de charges et ajout de transformateur au poste de Saint-Bruno-de-Montarville	
Investissements (+)	79 864	88 402	
Valeur résiduelle (-)	4 732	4 392	
Dépenses (+)	4 847	23 850	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>79 979</b>	<b>107 860</b>	

### Évolution du Coût global actualisé en k\$



## Analyse économique détaillée 2017-2030

Remplacement de transformateurs à 315-120 kV et ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie															
	TOTAL	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Ajout d'une section 25 kV au poste de La Prairie</b>															
	k\$ act.*	k\$ courants*													
<b>Investissements</b>	79 864	974	14 505	20 779	25 475	2 978	0	0	0	255	8 279	10 130	6 929	0	0
HQT	62 249	974	7 470	15 857	24 275	2 178	0	0	0	255	1 078	10 130	6 929	0	0
HQD	17 615	0	7 035	4 922	1 200	800	0	0	0	0	7 201	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	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
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	4 732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	4 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>															
<b>Taxe sur les services publics</b>	4 847	0	0	0	0	0	381	372	362	352	342	373	362	460	446
HQT	3 729	0	0	0	0	0	296	289	281	274	266	258	251	351	341
HQD	1 118	0	0	0	0	0	85	83	81	79	77	115	112	108	105
<b>Dépenses totales</b>	4 847	0	0	0	0	0	381	372	362	352	342	373	362	460	446
<b>Flux monétaire net</b>	79 979	- 974	-14 505	-20 779	-25 475	-2 978	- 381	- 372	- 362	- 608	-8 622	-10 503	-7 292	- 460	- 446
<small>* Total : k\$ actualisés</small>															
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>															
<b>Flux monétaire</b>															
Flux monétaire net actualisé	-79 979	- 974	-13 839	-18 915	-22 126	-2 468	- 302	- 280	- 261	- 417	-5 648	-6 565	-4 349	- 262	- 242
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		- 974	-14 813	-33 728	-55 854	-58 322	-58 623	-58 904	-59 164	-59 581	-65 230	-71 795	-76 144	-76 406	-76 648
Coût global actualisé (CGA)	79 979														

Transferts de charges et ajout de transformateur au poste de Saint-Bruno-de-Montarville															
	k\$ act.*	k\$ courants*													
<b>Investissements</b>	88 402	433	5 225	40 446	19 060	0	1 596	10 142	4 668	1 057	9 434	6 434	0	0	0
HQT	52 113	433	1 628	17 635	19 060	0	0	0	250	1 057	9 434	6 434	0	0	0
HQD	36 289	0	3 597	22 811	0	0	1 596	10 142	4 418	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	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
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	4 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	3 975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>															
<b>Taxe sur les services publics</b>	5 661	0	0	0	150	372	363	354	344	430	419	407	496	482	467
HQT	3 278	0	0	0	0	226	221	215	209	204	198	192	288	279	271
HQD	2 383	0	0	0	150	146	142	139	135	227	221	215	208	202	196
<b>Pertes électriques</b>	18 189	0	0	0	0	378	386	393	401	409	759	774	1 194	1 218	1 242
HQT	18 189	0	0	0	0	378	386	393	401	409	759	774	1 194	1 218	1 242
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	44	45	46	46	47	48	49	108	110	112
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Puissance (coût k\$/MW)	0	0	0	0	0	22 082	22 523	22 974	23 433	23 902	131 800	134 436	137 125	139 867	142 665
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût k\$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses totales</b>	23 850	0	0	0	150	750	749	747	745	840	1 178	1 181	1 690	1 699	1 709
<b>Flux monétaire net</b>	107 860	- 433	-5 225	-40 446	-19 210	- 750	-2 345	-10 889	-5 413	-1 896	-10 612	-7 615	-1 690	-1 699	-1 709
<small>* Total : k\$ actualisés</small>															
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>															
<b>Flux monétaire</b>															
Flux monétaire net actualisé	-107 860	- 433	-4 985	-36 818	-16 684	- 622	-1 854	-8 214	-3 896	-1 302	-6 952	-4 760	-1 008	- 967	- 928
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		- 433	-5 418	-42 237	-58 921	-59 543	-61 396	-69 610	-73 506	-74 808	-81 761	-86 521	-87 529	-88 496	-89 424
Coût global actualisé (CGA)	107 860														



## Analyse économique détaillée 2031-2045

Remplacement de transformateurs à 315-120 kV et ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie																
	TOTAL	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
<b>Ajout d'une section 25 kV au poste de La Prairie</b>																
		irle														
	k\$ act.*															
<b>Investissements</b>	<b>79 864</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	62 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	17 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	<b>0</b>	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	<b>4 732</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	4 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																
<b>Taxe sur les services publics</b>	<b>4 847</b>	433	419	406	392	379	365	352	338	325	311	298	285	271	258	244
HQT	3 729	331	321	310	300	290	279	269	259	248	238	228	218	207	197	187
HQD	1 118	102	99	96	92	89	86	83	80	76	73	70	67	64	61	57
<b>Dépenses totales</b>	<b>4 847</b>	433	419	406	392	379	365	352	338	325	311	298	285	271	258	244
<b>Flux monétaire net</b>	<b>79 979</b>	- 433	- 419	- 406	- 392	- 379	- 365	- 352	- 338	- 325	- 311	- 298	- 285	- 271	- 258	- 244
<small>* Total : k\$ actualisés</small>																
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>																
<b>Flux monétaire</b>																
Flux monétaire net actualisé	-79 979	- 224	- 207	- 191	- 177	- 163	- 150	- 138	- 126	- 116	- 106	- 96	- 88	- 80	- 72	- 65
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-76 872	-77 079	-77 271	-77 447	-77 610	-77 760	-77 897	-78 024	-78 139	-78 245	-78 341	-78 429	-78 509	-78 581	-78 647
Coût global actualisé (CGA)	79 979															

Transferts de charges et ajout de transformateur au poste de Saint-Bruno-de-Montarville																
		eur au poste de Saint-Bruno de Montarville														
	k\$ act.*															
<b>Investissements</b>	<b>88 402</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	52 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	36 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	<b>0</b>	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	<b>4 392</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	3 975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																
<b>Taxe sur les services publics</b>	<b>5 661</b>	453	439	424	410	395	381	367	352	338	323	309	295	280	266	251
HQT	3 278	263	255	247	238	230	222	214	205	197	189	181	173	164	156	148
HQD	2 383	190	184	178	171	165	159	153	147	141	134	128	122	116	110	104
<b>Pertes électriques</b>	<b>18 189</b>	1 267	1 292	1 318	1 344	1 371	1 399	1 427	1 455	1 484	1 514	1 544	1 575	1 607	1 639	1 672
HQT	18 189	1 267	1 292	1 318	1 344	1 371	1 399	1 427	1 455	1 484	1 514	1 544	1 575	1 607	1 639	1 672
Énergie (quantité MWh)	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620
Énergie (coût \$/MWh)	114	117	119	121	124	126	129	131	134	137	139	142	145	148	151	151
Puissance (quantité MW)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Puissance (coût k\$/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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût k\$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses totales</b>	<b>23 850</b>	1 720	1 731	1 742	1 754	1 767	1 780	1 793	1 808	1 822	1 838	1 853	1 870	1 887	1 905	1 923
<b>Flux monétaire net</b>	<b>107 860</b>	-1 720	-1 731	-1 742	-1 754	-1 767	-1 780	-1 793	-1 808	-1 822	-1 838	-1 853	-1 870	-1 887	-1 905	-1 923
<small>* Total : k\$ actualisés</small>																
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>																
<b>Flux monétaire</b>																
Flux monétaire net actualisé	-107 860	- 891	- 855	- 821	- 789	- 758	- 729	- 701	- 674	- 648	- 624	- 600	- 578	- 556	- 536	- 516
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-90 314	-91 170	-91 991	-92 781	-93 539	-94 268	-94 968	-95 642	-96 290	-96 914	-97 514	-98 092	-98 648	-99 183	-99 699
Coût global actualisé (CGA)	107 860															

## Analyse économique détaillée 2046-2060

Remplacement de transformateurs à 315-120 kV et ajout d'une section à 25 kV au poste de La Prairie																
	TOTAL	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060
<b>Ajust d'une section 25 kV au poste de La Prairie</b>																
<b>irie</b>																
	k\$ act.*															
<b>Investissements</b>	79 864	0	0	0	0	419	1 769	15 787	10 767	0	0	0	0	0	0	0
HQT	62 249	0	0	0	0	419	1 769	15 787	10 767	0	0	0	0	0	0	0
HQD	17 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	4 732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 688
HQT	4 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 586
HQD	279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 102
<b>Dépenses:</b>																
<b>Taxe sur les services publics</b>	4 847	231	217	204	190	177	163	150	136	292	274	256	239	221	203	185
HQT	3 729	176	166	156	146	135	125	115	104	263	249	234	220	205	191	176
HQD	1 118	54	51	48	45	41	38	35	32	29	25	22	19	16	13	9
<b>Dépenses totales</b>	4 847	231	217	204	190	177	163	150	136	292	274	256	239	221	203	185
<b>Flux monétaire net</b>	79 979	- 231	- 217	- 204	- 190	- 596	-1 932	-15 937	-10 903	- 292	- 274	- 256	- 239	- 221	- 203	35 503
<small>* Total : k\$ actualisés</small>																
<small>Dépenses sensibles : k\$ courants</small>																
<b>Flux monétaire</b>																
Flux monétaire net actualisé	-79 979	- 59	- 53	- 47	- 42	- 126	- 391	-3 077	-2 009	- 51	- 46	- 41	- 36	- 32	- 28	4 707
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-78 706	-78 759	-78 806	-78 849	-78 975	-79 366	-82 443	-84 452	-84 503	-84 549	-84 590	-84 626	-84 658	-84 687	-79 979
Coût global actualisé (CGA)	79 979															
<b>Transferts de charges et ajout de transformateur au poste de Saint-Bruno-de-Montarville</b>																
<b>eur au poste de Saint-Bruno-de-Montarville</b>																
	k\$ act.*															
<b>Investissements</b>	88 402	389	1 634	15 353	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	52 113	389	1 634	15 353	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	36 289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeur résiduelle</b>	4 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 125
HQT	3 975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 982
HQD	417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 143
<b>Dépenses:</b>																
<b>Taxe sur les services publics</b>	5 661	237	223	208	194	344	325	307	288	270	251	233	214	196	177	159
HQT	3 278	140	131	123	115	271	259	246	234	222	209	197	185	172	160	148
HQD	2 383	97	91	85	79	73	67	60	54	48	42	36	30	23	17	12
<b>Pertes électriques</b>	18 189	1 705	1 739	1 774	1 810	1 846	1 883	1 920	1 959	1 998	2 038	2 079	2 120	2 163	2 206	2 250
HQT	18 189	1 705	1 739	1 774	1 810	1 846	1 883	1 920	1 959	1 998	2 038	2 079	2 120	2 163	2 206	2 250
Énergie (quantité MWh)		6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620	6 620
Énergie (coût \$/MWh)		154	157	160	163	167	170	173	177	180	184	188	191	195	199	203
Puissance (quantité MW)		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Puissance (coût k\$/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
<b>HQD</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût k\$/MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses totales</b>	23 850	1 942	1 962	1 982	2 003	2 189	2 208	2 227	2 247	2 267	2 289	2 311	2 334	2 358	2 383	2 409
<b>Flux monétaire net</b>	107 860	-2 331	-3 596	-17 336	-12 508	-2 189	-2 208	-2 227	-2 247	-2 267	-2 289	-2 311	-2 334	-2 358	-2 383	30 715
<small>* Total : k\$ actualisés</small>																
<small>Dépenses sensibles : k\$ courants</small>																
<b>Flux monétaire</b>																
Flux monétaire net actualisé	-107 860	- 597	- 878	-4 040	-2 781	- 464	- 447	- 430	- 414	- 399	- 384	- 370	- 356	- 343	- 331	4 073
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-100 296	-101 174	-105 214	-107 995	-108 459	-108 906	-109 336	-109 750	-110 148	-110 532	-110 902	-111 258	-111 602	-111 933	-107 860
Coût global actualisé (CGA)	107 860															

## 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%	Dette		70%	3,358%		
Taux d'actualisation de long terme	4,811%	capitaux propres		30%	8,200%		
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		6,799%	6,799%	6,799%	6,799%	6,799%	6,799%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		2,858%	2,858%	2,858%	2,858%	2,858%	2,858%

#### HQ Distribution

Paramètres	Normalisés	Structure de capital		Part	Coût de long terme		
Taux des frais de garantie	0,50%	Dette		65%	3,358%		
Taux d'actualisation de long terme	5,053%	capitaux propres		35%	8,200%		
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		6,899%	6,899%	6,899%	6,899%	6,899%	6,899%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		2,858%	2,858%	2,858%	2,858%	2,858%	2,858%



## **Annexe 4**

### **Impact tarifaire**



**Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans**

Coût du projet (M\$)	57,311
Années et mois des mises en service	2020-6 22,874
	2020-11 11,352
	2021-11 23,085
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	4,811%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>	1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2020-6 (M\$)	Amortissement 2020-11 (M\$)	Amortissement 2021-11 (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)
2017												3 216,916	42 255	76,13
2020	0,572	0,047	0,000	0,619	0,619	33,607	13,906	0,669	0,169	0,000	1,457	3 218,373	42 255	76,17
2021	1,144	0,568	0,096	1,807	2,427	54,884	36,295	1,746	0,335	0,185	4,073	3 220,989	42 258	76,22
2022	1,144	0,568	1,154	2,866	5,292	52,019	53,452	2,572	0,364	0,302	6,103	3 223,019	42 286	76,22
2023	1,144	0,568	1,154	2,866	8,158	49,153	50,586	2,434	0,364	0,286	5,949	3 222,865	42 293	76,20
2024	1,144	0,568	1,154	2,866	11,023	46,288	47,720	2,296	0,364	0,270	5,796	3 222,712	42 299	76,19
2025	1,144	0,568	1,154	2,866	13,889	43,422	44,855	2,158	0,364	0,255	5,642	3 222,558	42 305	76,17
2026	1,144	0,568	1,154	2,866	16,754	40,557	41,989	2,020	0,364	0,239	5,488	3 222,404	42 311	76,16
2027	1,144	0,568	1,154	2,866	19,620	37,691	39,124	1,882	0,364	0,223	5,335	3 222,251	42 317	76,15
2028	1,144	0,568	1,154	2,866	22,485	34,826	36,258	1,744	0,364	0,207	5,181	3 222,097	42 323	76,13
2029	1,144	0,568	1,154	2,866	25,351	31,960	33,393	1,607	0,364	0,192	5,027	3 221,943	42 328	76,12
2030	1,144	0,568	1,154	2,866	28,217	29,094	30,527	1,469	0,364	0,176	4,874	3 221,790	42 333	76,11
2031	1,144	0,568	1,154	2,866	31,082	26,229	27,662	1,331	0,364	0,160	4,720	3 221,636	42 339	76,09
2032	1,144	0,568	1,154	2,866	33,948	23,363	24,796	1,193	0,364	0,144	4,567	3 221,483	42 344	76,08
2033	1,144	0,568	1,154	2,866	36,813	20,498	21,931	1,055	0,364	0,128	4,413	3 221,329	42 348	76,07
2034	1,144	0,568	1,154	2,866	39,679	17,632	19,065	0,917	0,364	0,113	4,259	3 221,175	42 353	76,06
2035	1,144	0,568	1,154	2,866	42,544	14,767	16,199	0,779	0,364	0,097	4,106	3 221,022	42 357	76,04
2036	1,144	0,568	1,154	2,866	45,410	11,901	13,334	0,641	0,364	0,081	3,952	3 220,868	42 362	76,03
2037	1,144	0,568	1,154	2,866	48,275	9,036	10,468	0,504	0,364	0,065	3,798	3 220,714	42 366	76,02
2038	1,144	0,568	1,154	2,866	51,141	6,170	7,603	0,366	0,364	0,050	3,645	3 220,561	42 371	76,01
2039	1,144	0,568	1,154	2,866	54,007	3,304	4,737	0,228	0,364	0,034	3,491	3 220,407	42 375	76,00
2040	0,572	0,520	1,154	2,246	56,253	1,058	2,029	0,098	0,195	0,018	2,557	3 219,473	42 380	75,97
2041	0,000	0,000	1,058	1,058	57,311	0,000	0,488	0,023	0,029	0,006	1,116	3 218,032	42 380	75,93
<b>Ensemble de la période 2020 à 2041</b>											<b>4,343</b>			<b>76,10</b>

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

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>4</sup> 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 %	65,908		
Années et mois des mises en service											2020-6		26,305		
											2020-11		13,055		
											2021-11		26,548		
Amortissement linéaire <sup>1</sup>															
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>												+ 15 %	5,533%		
Entretien et exploitation <sup>3</sup>													1,6%		
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>													0,55%		
Nombre d'années													20		
Années	Amortissement 2020-6 (M\$)	Amortissement 2020-11 (M\$)	Amortissement 2021-11 (M\$)	Amortissement	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)	
2017											3 216,916	42 255	76,13		
2020	0,658	0,054	0,000	0,712	0,712	38,648	15,991	0,885	0,206	0,000	1,803	3 218,719	42 255	76,17	
2021	1,315	0,653	0,111	2,079	2,791	63,117	41,740	2,309	0,409	0,213	5,010	3 221,926	42 258	76,24	
2022	1,315	0,653	1,327	3,295	6,086	59,822	61,469	3,401	0,445	0,347	7,488	3 224,404	42 286	76,25	
2023	1,315	0,653	1,327	3,295	9,381	56,526	58,174	3,219	0,445	0,329	7,288	3 224,204	42 293	76,24	
2024	1,315	0,653	1,327	3,295	12,677	53,231	54,879	3,036	0,445	0,311	7,087	3 224,003	42 299	76,22	
2025	1,315	0,653	1,327	3,295	15,972	49,935	51,583	2,854	0,445	0,293	6,887	3 223,803	42 305	76,20	
2026	1,315	0,653	1,327	3,295	19,268	46,640	48,288	2,672	0,445	0,275	6,686	3 223,602	42 311	76,19	
2027	1,315	0,653	1,327	3,295	22,563	43,345	44,992	2,489	0,445	0,257	6,486	3 223,402	42 317	76,17	
2028	1,315	0,653	1,327	3,295	25,858	40,049	41,697	2,307	0,445	0,238	6,285	3 223,201	42 323	76,16	
2029	1,315	0,653	1,327	3,295	29,154	36,754	38,402	2,125	0,445	0,220	6,085	3 223,001	42 328	76,14	
2030	1,315	0,653	1,327	3,295	32,449	33,459	35,106	1,942	0,445	0,202	5,884	3 222,800	42 333	76,13	
2031	1,315	0,653	1,327	3,295	35,744	30,163	31,811	1,760	0,445	0,184	5,684	3 222,600	42 339	76,11	
2032	1,315	0,653	1,327	3,295	39,040	26,868	28,516	1,578	0,445	0,166	5,484	3 222,400	42 344	76,10	
2033	1,315	0,653	1,327	3,295	42,335	23,572	25,220	1,395	0,445	0,148	5,283	3 222,199	42 348	76,09	
2034	1,315	0,653	1,327	3,295	45,631	20,277	21,925	1,213	0,445	0,130	5,083	3 221,999	42 353	76,08	
2035	1,315	0,653	1,327	3,295	48,926	16,982	18,629	1,031	0,445	0,112	4,882	3 221,798	42 357	76,06	
2036	1,315	0,653	1,327	3,295	52,221	13,686	15,334	0,848	0,445	0,093	4,682	3 221,598	42 362	76,05	
2037	1,315	0,653	1,327	3,295	55,517	10,391	12,039	0,666	0,445	0,075	4,481	3 221,397	42 366	76,04	
2038	1,315	0,653	1,327	3,295	58,812	7,096	8,743	0,484	0,445	0,057	4,281	3 221,197	42 371	76,02	
2039	1,315	0,653	1,327	3,295	62,108	3,800	5,448	0,301	0,445	0,039	4,080	3 220,996	42 375	76,01	
2040	0,658	0,598	1,327	2,583	64,691	1,217	2,334	0,129	0,238	0,021	2,972	3 219,888	42 380	75,98	
2041	0,000	0,000	1,217	1,217	65,908	0,000	0,562	0,031	0,035	0,007	1,290	3 218,206	42 381	75,94	
<b>Ensemble de la période 2020 à 2041</b>											<b>5,236</b>		<b>76,12</b>		

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

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>4</sup> 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\$)		57,311
Années et mois des mises en service	2020-6	22,874
	2020-11	11,352
	2021-11	23,085
Amortissement linéaire <sup>1</sup>		
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>		4,811%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>		1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>		0,55%
Nombre d'années		40

Années	Amortissement 2020-6 (M\$)	Amortissement 2020-11 (M\$)	Amortissement 2021-11 (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)
2017												3 216,916	42 255	76,13
2020	0,286	0,024	0,000	0,310	0,310	33,916	13,984	0,673	0,121	0,000	1,104	3 218,020	42 255	76,16
2021	0,572	0,284	0,048	0,904	1,213	56,098	37,036	1,782	0,241	0,187	3,113	3 220,029	42 258	76,20
2022	0,572	0,284	0,577	1,433	2,646	54,665	55,381	2,664	0,262	0,309	4,667	3 221,583	42 286	76,18
2023	0,572	0,284	0,577	1,433	4,079	53,232	53,949	2,595	0,262	0,301	4,590	3 221,506	42 293	76,17
2024	0,572	0,284	0,577	1,433	5,512	51,799	52,516	2,527	0,262	0,293	4,514	3 221,430	42 299	76,16
2025	0,572	0,284	0,577	1,433	6,944	50,367	51,083	2,458	0,262	0,285	4,437	3 221,353	42 305	76,15
2026	0,572	0,284	0,577	1,433	8,377	48,934	49,650	2,389	0,262	0,277	4,360	3 221,276	42 311	76,13
2027	0,572	0,284	0,577	1,433	9,810	47,501	48,217	2,320	0,262	0,269	4,283	3 221,199	42 317	76,12
2028	0,572	0,284	0,577	1,433	11,243	46,068	46,785	2,251	0,262	0,261	4,206	3 221,122	42 323	76,11
2029	0,572	0,284	0,577	1,433	12,676	44,635	45,352	2,182	0,262	0,253	4,130	3 221,046	42 328	76,10
2030	0,572	0,284	0,577	1,433	14,108	43,203	43,919	2,113	0,262	0,245	4,053	3 220,969	42 333	76,09
2031	0,572	0,284	0,577	1,433	15,541	41,770	42,486	2,044	0,262	0,238	3,976	3 220,892	42 339	76,07
2032	0,572	0,284	0,577	1,433	16,974	40,337	41,054	1,975	0,262	0,230	3,899	3 220,815	42 344	76,06
2033	0,572	0,284	0,577	1,433	18,407	38,904	39,621	1,906	0,262	0,222	3,822	3 220,738	42 348	76,05
2034	0,572	0,284	0,577	1,433	19,839	37,472	38,188	1,837	0,262	0,214	3,746	3 220,662	42 353	76,04
2035	0,572	0,284	0,577	1,433	21,272	36,039	36,755	1,768	0,262	0,206	3,669	3 220,585	42 357	76,03
2036	0,572	0,284	0,577	1,433	22,705	34,606	35,322	1,699	0,262	0,198	3,592	3 220,508	42 362	76,02
2037	0,572	0,284	0,577	1,433	24,138	33,173	33,890	1,630	0,262	0,190	3,515	3 220,431	42 366	76,01
2038	0,572	0,284	0,577	1,433	25,570	31,741	32,457	1,562	0,262	0,182	3,438	3 220,354	42 371	76,00
2039	0,572	0,284	0,577	1,433	27,003	30,308	31,024	1,493	0,262	0,175	3,362	3 220,278	42 375	75,99
2040	0,572	0,284	0,577	1,433	28,436	28,875	29,591	1,424	0,262	0,167	3,285	3 220,201	42 380	75,98
2041	0,572	0,284	0,577	1,433	29,869	27,442	28,159	1,355	0,262	0,159	3,208	3 220,124	42 380	75,98
2042	0,572	0,284	0,577	1,433	31,302	26,009	26,726	1,286	0,262	0,151	3,131	3 220,047	42 380	75,98
2043	0,572	0,284	0,577	1,433	32,734	24,577	25,293	1,217	0,262	0,143	3,054	3 219,970	42 380	75,98
2044	0,572	0,284	0,577	1,433	34,167	23,144	23,860	1,148	0,262	0,135	2,977	3 219,893	42 380	75,98
2045	0,572	0,284	0,577	1,433	35,600	21,711	22,427	1,079	0,262	0,127	2,901	3 219,817	42 380	75,97
2046	0,572	0,284	0,577	1,433	37,033	20,278	20,995	1,010	0,262	0,119	2,824	3 219,740	42 380	75,97
2047	0,572	0,284	0,577	1,433	38,465	18,846	19,562	0,941	0,262	0,112	2,747	3 219,663	42 380	75,97
2048	0,572	0,284	0,577	1,433	39,898	17,413	18,129	0,872	0,262	0,104	2,670	3 219,586	42 380	75,97
2049	0,572	0,284	0,577	1,433	41,331	15,980	16,696	0,803	0,262	0,096	2,593	3 219,509	42 380	75,97
2050	0,572	0,284	0,577	1,433	42,764	14,547	15,264	0,734	0,262	0,088	2,517	3 219,433	42 380	75,97
2051	0,572	0,284	0,577	1,433	44,197	13,114	13,831	0,665	0,262	0,080	2,440	3 219,356	42 380	75,96
2052	0,572	0,284	0,577	1,433	45,629	11,682	12,398	0,596	0,262	0,072	2,363	3 219,279	42 380	75,96
2053	0,572	0,284	0,577	1,433	47,062	10,249	10,965	0,528	0,262	0,064	2,286	3 219,202	42 380	75,96
2054	0,572	0,284	0,577	1,433	48,495	8,816	9,532	0,459	0,262	0,056	2,209	3 219,125	42 380	75,96
2055	0,572	0,284	0,577	1,433	49,928	7,383	8,100	0,390	0,262	0,048	2,133	3 219,049	42 380	75,96
2056	0,572	0,284	0,577	1,433	51,360	5,951	6,667	0,321	0,262	0,041	2,056	3 218,972	42 380	75,95
2057	0,572	0,284	0,577	1,433	52,793	4,518	5,234	0,252	0,262	0,033	1,979	3 218,895	42 380	75,95
2058	0,572	0,284	0,577	1,433	54,226	3,085	3,801	0,183	0,262	0,025	1,902	3 218,818	42 380	75,95
2059	0,572	0,284	0,577	1,433	55,659	1,652	2,369	0,114	0,262	0,017	1,825	3 218,741	42 380	75,95
2060	0,286	0,260	0,577	1,123	56,782	0,529	1,015	0,049	0,140	0,009	1,321	3 218,237	42 380	75,94
2061	0,000	0,000	0,529	0,529	57,311	0,000	0,244	0,012	0,021	0,003	0,565	3 217,481	42 380	75,92
<b>Ensemble de la période 2020 à 2061</b>											<b>3,082</b>			<b>76,02</b>

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

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>4</sup> 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**
*Analyse de sensibilité*

Coût du projet (M\$)	+ 15 %	65,908
Années et mois des mises en service		2020-6 26,305
		2020-11 13,055
		2021-11 26,548
Amortissement linéaire <sup>1</sup>		
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	+ 15 %	5,533%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>		1,2%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>		0,55%
Nombre d'années		40

Années	Amortissement 2020-6 (M\$)	Amortissement 2020-11 (M\$)	Amortissement 2021-11 (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)
2017												3 216,916	42 255	76,13
2020	0,329	0,027	0,000	0,356	0,356	39,004	16,082	0,890	0,154	0,000	1,400	3 218,316	42 255	76,16
2021	0,658	0,326	0,055	1,039	1,395	64,512	42,592	2,356	0,305	0,215	3,915	3 220,831	42 258	76,22
2022	0,658	0,326	0,664	1,648	3,043	62,865	63,688	3,524	0,332	0,355	5,858	3 222,774	42 286	76,21
2023	0,658	0,326	0,664	1,648	4,691	61,217	62,041	3,433	0,332	0,346	5,758	3 222,674	42 293	76,20
2024	0,658	0,326	0,664	1,648	6,338	59,569	60,393	3,341	0,332	0,337	5,657	3 222,573	42 299	76,19
2025	0,658	0,326	0,664	1,648	7,986	57,922	58,745	3,250	0,332	0,328	5,557	3 222,473	42 305	76,17
2026	0,658	0,326	0,664	1,648	9,634	56,274	57,098	3,159	0,332	0,319	5,457	3 222,373	42 311	76,16
2027	0,658	0,326	0,664	1,648	11,281	54,626	55,450	3,068	0,332	0,310	5,357	3 222,273	42 317	76,15
2028	0,658	0,326	0,664	1,648	12,929	52,978	53,802	2,977	0,332	0,300	5,256	3 222,172	42 323	76,13
2029	0,658	0,326	0,664	1,648	14,577	51,331	52,155	2,886	0,332	0,291	5,156	3 222,072	42 328	76,12
2030	0,658	0,326	0,664	1,648	16,225	49,683	50,507	2,794	0,332	0,282	5,056	3 221,972	42 333	76,11
2031	0,658	0,326	0,664	1,648	17,872	48,035	48,859	2,703	0,332	0,273	4,956	3 221,872	42 339	76,10
2032	0,658	0,326	0,664	1,648	19,520	46,388	47,212	2,612	0,332	0,264	4,856	3 221,772	42 344	76,09
2033	0,658	0,326	0,664	1,648	21,168	44,740	45,564	2,521	0,332	0,255	4,755	3 221,671	42 348	76,08
2034	0,658	0,326	0,664	1,648	22,815	43,092	43,916	2,430	0,332	0,246	4,655	3 221,571	42 353	76,06
2035	0,658	0,326	0,664	1,648	24,463	41,445	42,269	2,339	0,332	0,237	4,555	3 221,471	42 357	76,05
2036	0,658	0,326	0,664	1,648	26,111	39,797	40,621	2,247	0,332	0,228	4,455	3 221,371	42 362	76,04
2037	0,658	0,326	0,664	1,648	27,758	38,149	38,973	2,156	0,332	0,219	4,354	3 221,270	42 366	76,03
2038	0,658	0,326	0,664	1,648	29,406	36,502	37,325	2,065	0,332	0,210	4,254	3 221,170	42 371	76,02
2039	0,658	0,326	0,664	1,648	31,054	34,854	35,678	1,974	0,332	0,201	4,154	3 221,070	42 375	76,01
2040	0,658	0,326	0,664	1,648	32,701	33,206	34,030	1,883	0,332	0,192	4,054	3 220,970	42 380	76,00
2041	0,658	0,326	0,664	1,648	34,349	31,559	32,382	1,792	0,332	0,183	3,954	3 220,870	42 381	76,00
2042	0,658	0,326	0,664	1,648	35,997	29,911	30,735	1,700	0,332	0,174	3,853	3 220,769	42 255	76,22
2043	0,658	0,326	0,664	1,648	37,645	28,263	29,087	1,609	0,332	0,165	3,753	3 220,669	42 255	76,22
2044	0,658	0,326	0,664	1,648	39,292	26,615	27,439	1,518	0,332	0,155	3,653	3 220,569	42 255	76,22
2045	0,658	0,326	0,664	1,648	40,940	24,968	25,792	1,427	0,332	0,146	3,553	3 220,469	42 255	76,22
2046	0,658	0,326	0,664	1,648	42,588	23,320	24,144	1,336	0,332	0,137	3,452	3 220,368	42 255	76,21
2047	0,658	0,326	0,664	1,648	44,235	21,672	22,496	1,245	0,332	0,128	3,352	3 220,268	42 255	76,21
2048	0,658	0,326	0,664	1,648	45,883	20,025	20,849	1,153	0,332	0,119	3,252	3 220,168	42 255	76,21
2049	0,658	0,326	0,664	1,648	47,531	18,377	19,201	1,062	0,332	0,110	3,152	3 220,068	42 255	76,21
2050	0,658	0,326	0,664	1,648	49,178	16,729	17,553	0,971	0,332	0,101	3,052	3 219,968	42 255	76,20
2051	0,658	0,326	0,664	1,648	50,826	15,082	15,905	0,880	0,332	0,092	2,951	3 219,867	42 255	76,20
2052	0,658	0,326	0,664	1,648	52,474	13,434	14,258	0,789	0,332	0,083	2,851	3 219,767	42 255	76,20
2053	0,658	0,326	0,664	1,648	54,121	11,786	12,610	0,698	0,332	0,074	2,751	3 219,667	42 255	76,20
2054	0,658	0,326	0,664	1,648	55,769	10,139	10,962	0,607	0,332	0,065	2,651	3 219,567	42 255	76,19
2055	0,658	0,326	0,664	1,648	57,417	8,491	9,315	0,515	0,332	0,056	2,550	3 219,466	42 255	76,19
2056	0,658	0,326	0,664	1,648	59,065	6,843	7,667	0,424	0,332	0,047	2,450	3 219,366	42 255	76,19
2057	0,658	0,326	0,664	1,648	60,712	5,195	6,019	0,333	0,332	0,038	2,350	3 219,266	42 255	76,19
2058	0,658	0,326	0,664	1,648	62,360	3,548	4,372	0,242	0,332	0,029	2,250	3 219,166	42 255	76,18
2059	0,658	0,326	0,664	1,648	64,008	1,900	2,724	0,151	0,332	0,020	2,150	3 219,066	42 255	76,18
2060	0,329	0,299	0,664	1,292	65,299	0,608	1,167	0,065	0,178	0,010	1,544	3 218,460	42 255	76,17
2061	0,000	0,000	0,608	0,608	65,908	0,000	0,281	0,016	0,026	0,003	0,654	3 217,570	42 255	76,15
<b>Ensemble de la période 2020 à 2061</b>											<b>3,801</b>			<b>76,15</b>

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.  
<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.  
<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.  
<sup>4</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.