

**Pièce déposée sous pli confidentiel**

**Annexe 1**

**Schémas de liaison et schéma unifilaire**



## **Annexe 2**

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



**Poste Normand**

<b>Caractéristique électrique générale</b>	<b>Numéro d'identification</b>
Liste des Caractéristiques électriques générales	1194-20620-004-01-A-PL-A
Jeu de barres 315 kV	JB-315-2000-31-02
Sectionneur 315 kV	SE-315-2000-31-01
Sectionneur de terre 315 kV	ST-315-50-01
Disjoncteur 315kV	DI-315-2000-31-01
Transformateur de courant 315 kV	TC-315-01-95
Parafoudre 315 kV	PA-315-01
Transformateur de puissance 315-34,5 kV	1194-20600-024-01/02-0-PL-A
Parafoudre 34,5 kV	1194-20600-025-01-0-PL-A
Transformateur de mise à la terre 34v5 kV	1194-20600-026-01-0-PL-A
Transformateur de tension 34,5kV	1194-20600-027-01-0-PL-A
Sectionneur de terre 34,5 kV	1194-20600-028-01-0-PL-A
Sectionneur 34,5 kV	1194-20600-029-01-A-PL-A
Jeu de barre 34,5 kV	1194-20600-021-01-0-PL-A
Disjoncteur 34,5 kV	1194-20600-030-01-0-PL-A
Transformateur de courant	1194-20600-031-01-0-PL-A
Jeux de barres 34,5 kV	1194-20600-032-01-A-PL-A
Sectionneur 34,5 kV	1194-20600-033-01-0-PL-A
Disjoncteur 34,5 kV	1194-20600-034-01-0-PL-A
Transformateur de courant 34,5 kV	1194-20600-035-01-0-PL-A

**Poste Normand (suite)**

<b>Caractéristique électrique générale</b>	<b>Numéro d'identification</b>
Disjoncteur 34,5 kV (batterie de condensateurs)	1194-20620-036-01-A-PL-A
Jeu de barres 34,5 kV (batterie de condensateurs)	1194-20600-037-01-0-PL-A
Sectionneur 34,5 kV (batterie de condensateurs)	1194-20600-038-01-0-PL-A
Inductance série (batterie de condensateurs)	1194-20600-039-01-0-PL-A
Batteries de condensateurs shunt	1194-20600-040-01-0-PL-A
Données applicables à la grille de MALT	1194-20600-020-01-0-PL-A
Automatisme et protection	1194-20600-023-01/05-0-PL-A

<b>Exigence particulière de conception</b>	<b>Numéro d'identification</b>
Environnement	1194-25200-012 révision 0
Protection	TET-AUT-EPC-1194-1201-0
Sectionneur 315 kV et 34,5 kV	1194-25190-001

## **Annexe 3**

### **Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois**





## AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

1 Le Transporteur présente ci-après la liste des principales autorisations exigées en vertu  
2 d'autres lois pour la réalisation du Projet et ce, conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de  
3 l'article 2 du *Règlement*.

4 Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se révéler  
5 requises au fil de l'avancement du Projet.

### 6 *Volet provincial*

7 Aucune autorisation provinciale n'est requise pour la réalisation du Projet.

### 8 *Volet fédéral*

9 Aucune autorisation fédérale n'est requise pour la réalisation du Projet.



## **Annexe 4**

### **Analyse économique**

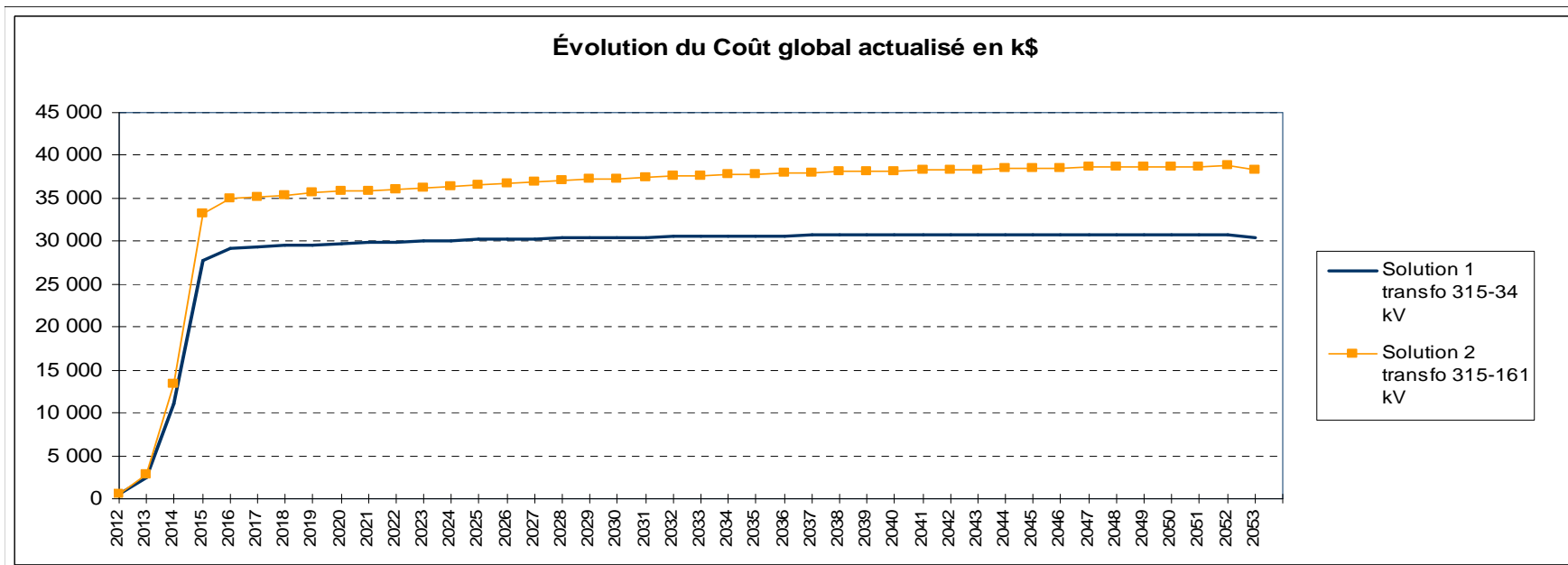


Coût global actualisé du projet : deux solutions

**Poste Normand - addition d'un 3e transformateur**

**Analyse économique**

<i>k\$ actualisés</i>	<b>Solution # 1 Transfo 315-34kV</b>	<b>Solution #2 Transfo 315-161kV</b>
<b>Investissements (+)</b>	29 066	34 793
<b>Valeur résiduelle (-)</b>	386	461
<b>Dépenses (+)</b>	1 760	4 018
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>30 440</b>	<b>38 349</b>















## **Annexe 5**

### **Coûts annuels**



**Tableau 1**  
**Coûts des travaux détaillés avant-projet et projet par élément**  
**(en milliers de dollars de réalisation)**

Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
<b>Poste Normand</b>							
<b>Coûts de l'avant-projet</b>							
Études d'avant-projet	419,4	38,6					458,0
Autres coûts	1,0						1,0
Frais financiers	10,3	6,3					16,6
<b>Sous-total</b>	<b>430,6</b>	<b>44,9</b>					<b>475,5</b>
<b>Coûts de projet</b>							
Ingénierie interne		630,9	221,7	68,0			920,6
Ingénierie externe		386,3	178,8	35,6			600,7
Client		81,8	86,2	1 426,0	1 155,4		2 749,4
Approvisionnement		526,0	2 756,4	6 182,4			9 464,8
Construction		121,1	5 084,9	7 109,7			12 315,7
Gérance interne		128,4	725,6	997,7	186,6	3,9	2 042,2
Gérance externe			95,6	196,4			292,0
Provision			52,0	2 320,4	168,6		2 541,0
Autres coûts		21,9	78,1	213,4	18,9		332,3
Frais financiers		75,9	395,5	1 234,5	312,1		2 018,0
<b>Sous-total</b>		<b>1 972,3</b>	<b>9 674,8</b>	<b>19 784,1</b>	<b>1 841,6</b>	<b>3,9</b>	<b>33 276,7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>430,6</b>	<b>2 017,2</b>	<b>9 674,8</b>	<b>19 784,1</b>	<b>1 841,6</b>	<b>3,9</b>	<b>33 752,2</b>



## **Annexe 6**

### **Impact tarifaire**





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

Coût du projet (M\$)	33,752
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	7,486
Mise en service nette (M\$)	26,266
	2015-10
	27,000
	2016-10
	-0,734
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	5,698%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>	1,3%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2015-10 (M\$)	Amortissement 2016-10 (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)
2012										2 984,378	41 744	71,49	
2015	0,225	0,000	0,225	0,225	26,775	6,205	0,354	0,086	0,000	0,665	2 985,043	41 786	71,44
2016	1,350	-0,006	1,344	1,569	24,697	25,931	1,478	0,342	0,147	3,311	2 987,689	41 786	71,50
2017	1,350	-0,037	1,313	2,882	23,384	24,040	1,370	0,335	0,136	3,154	2 987,532	41 786	71,50
2018	1,350	-0,037	1,313	4,195	22,071	22,727	1,295	0,335	0,129	3,072	2 987,450	41 787	71,49
2019	1,350	-0,037	1,313	5,509	20,757	21,414	1,220	0,335	0,121	2,990	2 987,368	41 787	71,49
2020	1,350	-0,037	1,313	6,822	19,444	20,101	1,145	0,335	0,114	2,908	2 987,286	41 787	71,49
2021	1,350	-0,037	1,313	8,135	18,131	18,787	1,070	0,335	0,107	2,826	2 987,204	41 787	71,49
2022	1,350	-0,037	1,313	9,449	16,817	17,474	0,996	0,335	0,100	2,744	2 987,122	41 787	71,48
2023	1,350	-0,037	1,313	10,762	15,504	16,161	0,921	0,335	0,092	2,662	2 987,040	41 788	71,48
2024	1,350	-0,037	1,313	12,075	14,191	14,847	0,846	0,335	0,085	2,580	2 986,958	41 788	71,48
2025	1,350	-0,037	1,313	13,389	12,877	13,534	0,771	0,335	0,078	2,498	2 986,876	41 788	71,48
2026	1,350	-0,037	1,313	14,702	11,564	12,221	0,696	0,335	0,071	2,416	2 986,794	41 788	71,47
2027	1,350	-0,037	1,313	16,015	10,251	10,907	0,622	0,335	0,064	2,334	2 986,712	41 788	71,47
2028	1,350	-0,037	1,313	17,328	8,938	9,594	0,547	0,335	0,056	2,251	2 986,630	41 789	71,47
2029	1,350	-0,037	1,313	18,642	7,624	8,281	0,472	0,335	0,049	2,169	2 986,548	41 789	71,47
2030	1,350	-0,037	1,313	19,955	6,311	6,968	0,397	0,335	0,042	2,087	2 986,466	41 789	71,47
2031	1,350	-0,037	1,313	21,268	4,998	5,654	0,322	0,335	0,035	2,005	2 986,384	41 789	71,46
2032	1,350	-0,037	1,313	22,582	3,684	4,341	0,247	0,335	0,027	1,923	2 986,302	41 789	71,46
2033	1,350	-0,037	1,313	23,895	2,371	3,028	0,173	0,335	0,020	1,841	2 986,220	41 790	71,46
2034	1,350	-0,037	1,313	25,208	1,058	1,714	0,098	0,335	0,013	1,759	2 986,138	41 790	71,46
2035	1,125	-0,037	1,088	26,297	-0,031	0,427	0,024	0,249	0,006	1,367	2 985,746	41 790	71,45
2036	0,000	-0,031	-0,031	26,266	0,000	-0,013	-0,001	-0,007	0,000	-0,039	2 984,340	41 790	71,41
<b>Ensemble de la période 2015 à 2036</b>										<b>2,251</b>		<b>71,47</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 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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 %	38,815		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												12,549		
Mise en service nette (M\$)												26,266		
											2015-10	31,050		
											2016-10	-4,784		
Amortissement linéaire <sup>1</sup>														
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>											+ 15 %	6,553%		
Entretien et exploitation <sup>3</sup>												1,4%		
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>												0,55%		
Nombre d'années												20		
Années	Amortissement ent 2015-10 (M\$)	Amortissement ent 2016-10 (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)	
2012										2 984,378	41 744	71,49		
2015	0,259	0,000	0,259	0,259	30,791	7,136	0,468	0,106	0,000	0,832	2 985,211	41 786	71,44	
2016	1,553	-0,040	1,513	1,771	24,495	28,916	1,895	0,408	0,169	3,985	2 988,363	41 786	71,52	
2017	1,553	-0,239	1,313	3,085	23,181	23,838	1,562	0,359	0,135	3,369	2 987,748	41 786	71,50	
2018	1,553	-0,239	1,313	4,398	21,868	22,525	1,476	0,359	0,127	3,276	2 987,654	41 787	71,50	
2019	1,553	-0,239	1,313	5,711	20,555	21,211	1,390	0,359	0,120	3,183	2 987,561	41 787	71,50	
2020	1,553	-0,239	1,313	7,025	19,241	19,898	1,304	0,359	0,113	3,089	2 987,468	41 787	71,49	
2021	1,553	-0,239	1,313	8,338	17,928	18,585	1,218	0,359	0,106	2,996	2 987,374	41 787	71,49	
2022	1,553	-0,239	1,313	9,651	16,615	17,271	1,132	0,359	0,099	2,903	2 987,281	41 787	71,49	
2023	1,553	-0,239	1,313	10,964	15,302	15,958	1,046	0,359	0,091	2,809	2 987,188	41 788	71,49	
2024	1,553	-0,239	1,313	12,278	13,988	14,645	0,960	0,359	0,084	2,716	2 987,095	41 788	71,48	
2025	1,553	-0,239	1,313	13,591	12,675	13,332	0,874	0,359	0,077	2,623	2 987,001	41 788	71,48	
2026	1,553	-0,239	1,313	14,904	11,362	12,018	0,788	0,359	0,070	2,530	2 986,908	41 788	71,48	
2027	1,553	-0,239	1,313	16,218	10,048	10,705	0,701	0,359	0,062	2,436	2 986,815	41 788	71,47	
2028	1,553	-0,239	1,313	17,531	8,735	9,392	0,615	0,359	0,055	2,343	2 986,721	41 789	71,47	
2029	1,553	-0,239	1,313	18,844	7,422	8,078	0,529	0,359	0,048	2,250	2 986,628	41 789	71,47	
2030	1,553	-0,239	1,313	20,158	6,108	6,765	0,443	0,359	0,041	2,156	2 986,535	41 789	71,47	
2031	1,553	-0,239	1,313	21,471	4,795	5,452	0,357	0,359	0,034	2,063	2 986,442	41 789	71,46	
2032	1,553	-0,239	1,313	22,784	3,482	4,138	0,271	0,359	0,026	1,970	2 986,348	41 789	71,46	
2033	1,553	-0,239	1,313	24,097	2,169	2,825	0,185	0,359	0,019	1,877	2 986,255	41 790	71,46	
2034	1,553	-0,239	1,313	25,411	0,855	1,512	0,099	0,359	0,012	1,783	2 986,162	41 790	71,46	
2035	1,294	-0,239	1,055	26,465	-0,199	0,228	0,015	0,253	0,005	1,327	2 985,706	41 790	71,45	
2036	0,000	-0,199	-0,199	26,266	0,000	-0,084	-0,006	-0,049	-0,001	-0,255	2 984,123	41 790	71,41	
<b>Ensemble de la période 2015 à 2036</b>										<b>2,376</b>		<b>71,47</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 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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**
**Poste Normand**
**Croissance des besoins de la clientèle**

Coût du projet (M\$)	33,752
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	7,486
Mise en service nette (M\$)	26,266
	2015-10
	27,000
	2016-10
	-0,734
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	5,698%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>	0,55%
Nombre d'années	40

Années	Amortissement 2015-10 (M\$)	Amortissement 2016-10 (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)
2012											2 984,378	41 744	71,49
2015	0,113	0,000	0,113	0,113	26,888	6,218	0,354	0,065	0,000	0,532	2 984,910	41 786	71,43
2016	0,675	-0,003	0,672	0,784	25,482	26,381	1,503	0,257	0,148	2,580	2 986,959	41 786	71,48
2017	0,675	-0,018	0,657	1,441	24,825	25,153	1,433	0,252	0,140	2,482	2 986,860	41 786	71,48
2018	0,675	-0,018	0,657	2,098	24,168	24,497	1,396	0,252	0,137	2,441	2 986,819	41 787	71,48
2019	0,675	-0,018	0,657	2,754	23,512	23,840	1,358	0,252	0,133	2,400	2 986,778	41 787	71,48
2020	0,675	-0,018	0,657	3,411	22,855	23,183	1,321	0,252	0,129	2,359	2 986,737	41 787	71,48
2021	0,675	-0,018	0,657	4,068	22,198	22,527	1,284	0,252	0,126	2,318	2 986,696	41 787	71,47
2022	0,675	-0,018	0,657	4,724	21,542	21,870	1,246	0,252	0,122	2,277	2 986,655	41 787	71,47
2023	0,675	-0,018	0,657	5,381	20,885	21,213	1,209	0,252	0,118	2,236	2 986,614	41 788	71,47
2024	0,675	-0,018	0,657	6,038	20,228	20,557	1,171	0,252	0,115	2,195	2 986,573	41 788	71,47
2025	0,675	-0,018	0,657	6,694	19,572	19,900	1,134	0,252	0,111	2,154	2 986,532	41 788	71,47
2026	0,675	-0,018	0,657	7,351	18,915	19,243	1,096	0,252	0,108	2,113	2 986,491	41 788	71,47
2027	0,675	-0,018	0,657	8,008	18,258	18,587	1,059	0,252	0,104	2,072	2 986,450	41 788	71,47
2028	0,675	-0,018	0,657	8,664	17,602	17,930	1,022	0,252	0,100	2,031	2 986,409	41 789	71,46
2029	0,675	-0,018	0,657	9,321	16,945	17,273	0,984	0,252	0,097	1,990	2 986,368	41 789	71,46
2030	0,675	-0,018	0,657	9,978	16,288	16,617	0,947	0,252	0,093	1,949	2 986,327	41 789	71,46
2031	0,675	-0,018	0,657	10,634	15,632	15,960	0,909	0,252	0,090	1,908	2 986,286	41 789	71,46
2032	0,675	-0,018	0,657	11,291	14,975	15,303	0,872	0,252	0,086	1,867	2 986,245	41 789	71,46
2033	0,675	-0,018	0,657	11,947	14,319	14,647	0,835	0,252	0,082	1,826	2 986,204	41 790	71,46
2034	0,675	-0,018	0,657	12,604	13,662	13,990	0,797	0,252	0,079	1,785	2 986,163	41 790	71,46
2035	0,675	-0,018	0,657	13,261	13,005	13,334	0,760	0,252	0,075	1,743	2 986,122	41 790	71,46
2036	0,675	-0,018	0,657	13,917	12,349	12,677	0,722	0,252	0,072	1,702	2 986,081	41 790	71,45
2037	0,675	-0,018	0,657	14,574	11,692	12,020	0,685	0,252	0,068	1,661	2 986,040	41 790	71,45
2038	0,675	-0,018	0,657	15,231	11,035	11,364	0,647	0,252	0,064	1,620	2 985,999	41 790	71,45
2039	0,675	-0,018	0,657	15,887	10,379	10,707	0,610	0,252	0,061	1,579	2 985,958	41 790	71,45
2040	0,675	-0,018	0,657	16,544	9,722	10,050	0,573	0,252	0,057	1,538	2 985,917	41 790	71,45
2041	0,675	-0,018	0,657	17,201	9,065	9,394	0,535	0,252	0,053	1,497	2 985,876	41 790	71,45
2042	0,675	-0,018	0,657	17,857	8,409	8,737	0,498	0,252	0,050	1,456	2 985,835	41 790	71,45
2043	0,675	-0,018	0,657	18,514	7,752	8,080	0,460	0,252	0,046	1,415	2 985,794	41 790	71,45
2044	0,675	-0,018	0,657	19,171	7,095	7,424	0,423	0,252	0,043	1,374	2 985,753	41 790	71,45
2045	0,675	-0,018	0,657	19,827	6,439	6,767	0,386	0,252	0,039	1,333	2 985,712	41 790	71,45
2046	0,675	-0,018	0,657	20,484	5,782	6,110	0,348	0,252	0,035	1,292	2 985,671	41 790	71,44
2047	0,675	-0,018	0,657	21,141	5,125	5,454	0,311	0,252	0,032	1,251	2 985,630	41 790	71,44
2048	0,675	-0,018	0,657	21,797	4,469	4,797	0,273	0,252	0,028	1,210	2 985,589	41 790	71,44
2049	0,675	-0,018	0,657	22,454	3,812	4,140	0,236	0,252	0,025	1,169	2 985,547	41 790	71,44
2050	0,675	-0,018	0,657	23,111	3,155	3,484	0,199	0,252	0,021	1,128	2 985,506	41 790	71,44
2051	0,675	-0,018	0,657	23,767	2,499	2,827	0,161	0,252	0,017	1,087	2 985,465	41 790	71,44
2052	0,675	-0,018	0,657	24,424	1,842	2,170	0,124	0,252	0,014	1,046	2 985,424	41 790	71,44
2053	0,675	-0,018	0,657	25,080	1,186	1,514	0,086	0,252	0,010	1,005	2 985,383	41 790	71,44
2054	0,675	-0,018	0,657	25,737	0,529	0,857	0,049	0,252	0,007	0,964	2 985,342	41 790	71,44
2055	0,563	-0,018	0,544	26,281	-0,015	0,214	0,012	0,187	0,003	0,746	2 985,125	41 790	71,43
2056	0,000	-0,015	-0,015	26,266	0,000	-0,006	0,000	-0,005	0,000	-0,021	2 984,357	41 790	71,41

**Ensemble de la période 2015 à 2056**
**1,650**
**71,46**
<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 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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**

													<i>Analyse de sensibilité</i>		
Coût du projet (M\$)												+ 15 %	38,815		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)													12,549		
Mise en service nette (M\$)													26,266		
											2015-10		31,050		
											2016-10		-4,784		
Amortissement linéaire <sup>1</sup>															
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>												+ 15 %	6,553%		
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 2015-10 (M\$)	Amortissement 2016-10 (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)		
2012										2 984,378	41 744	71,49			
2015	0,129	0,000	0,129	0,129	30,921	7,150	0,469	0,083	0,000	0,681	2 985,059	41 786	71,44		
2016	0,776	-0,020	0,756	0,886	25,380	29,431	1,929	0,319	0,170	3,173	2 987,552	41 786	71,50		
2017	0,776	-0,120	0,657	1,542	24,724	25,052	1,642	0,280	0,140	2,718	2 987,097	41 786	71,49		
2018	0,776	-0,120	0,657	2,199	24,067	24,395	1,599	0,280	0,136	2,671	2 987,050	41 787	71,48		
2019	0,776	-0,120	0,657	2,856	23,410	23,739	1,556	0,280	0,132	2,625	2 987,003	41 787	71,48		
2020	0,776	-0,120	0,657	3,512	22,754	23,082	1,512	0,280	0,129	2,578	2 986,957	41 787	71,48		
2021	0,776	-0,120	0,657	4,169	22,097	22,425	1,469	0,280	0,125	2,532	2 986,910	41 787	71,48		
2022	0,776	-0,120	0,657	4,826	21,440	21,769	1,426	0,280	0,122	2,485	2 986,863	41 787	71,48		
2023	0,776	-0,120	0,657	5,482	20,784	21,112	1,383	0,280	0,118	2,438	2 986,817	41 788	71,48		
2024	0,776	-0,120	0,657	6,139	20,127	20,455	1,340	0,280	0,114	2,392	2 986,770	41 788	71,47		
2025	0,776	-0,120	0,657	6,796	19,470	19,799	1,297	0,280	0,111	2,345	2 986,723	41 788	71,47		
2026	0,776	-0,120	0,657	7,452	18,814	19,142	1,254	0,280	0,107	2,298	2 986,677	41 788	71,47		
2027	0,776	-0,120	0,657	8,109	18,157	18,485	1,211	0,280	0,103	2,252	2 986,630	41 788	71,47		
2028	0,776	-0,120	0,657	8,765	17,501	17,829	1,168	0,280	0,100	2,205	2 986,583	41 789	71,47		
2029	0,776	-0,120	0,657	9,422	16,844	17,172	1,125	0,280	0,096	2,158	2 986,537	41 789	71,47		
2030	0,776	-0,120	0,657	10,079	16,187	16,516	1,082	0,280	0,093	2,112	2 986,490	41 789	71,47		
2031	0,776	-0,120	0,657	10,735	15,531	15,859	1,039	0,280	0,089	2,065	2 986,444	41 789	71,46		
2032	0,776	-0,120	0,657	11,392	14,874	15,202	0,996	0,280	0,085	2,019	2 986,397	41 789	71,46		
2033	0,776	-0,120	0,657	12,049	14,217	14,546	0,953	0,280	0,082	1,972	2 986,350	41 790	71,46		
2034	0,776	-0,120	0,657	12,705	13,561	13,889	0,910	0,280	0,078	1,925	2 986,304	41 790	71,46		
2035	0,776	-0,120	0,657	13,362	12,904	13,232	0,867	0,280	0,075	1,879	2 986,257	41 790	71,46		
2036	0,776	-0,120	0,657	14,019	12,247	12,576	0,824	0,280	0,071	1,832	2 986,210	41 790	71,46		
2037	0,776	-0,120	0,657	14,675	11,591	11,919	0,781	0,280	0,067	1,785	2 986,164	41 790	71,46		
2038	0,776	-0,120	0,657	15,332	10,934	11,262	0,738	0,280	0,064	1,739	2 986,117	41 790	71,46		
2039	0,776	-0,120	0,657	15,989	10,277	10,606	0,695	0,280	0,060	1,692	2 986,070	41 790	71,45		
2040	0,776	-0,120	0,657	16,645	9,621	9,949	0,652	0,280	0,057	1,645	2 986,024	41 790	71,45		
2041	0,776	-0,120	0,657	17,302	8,964	9,292	0,609	0,280	0,053	1,599	2 985,977	41 790	71,45		
2042	0,776	-0,120	0,657	17,959	8,307	8,636	0,566	0,280	0,049	1,552	2 985,931	41 790	71,45		
2043	0,776	-0,120	0,657	18,615	7,651	7,979	0,523	0,280	0,046	1,505	2 985,884	41 790	71,45		
2044	0,776	-0,120	0,657	19,272	6,994	7,322	0,480	0,280	0,042	1,459	2 985,837	41 790	71,45		
2045	0,776	-0,120	0,657	19,929	6,337	6,666	0,437	0,280	0,038	1,412	2 985,791	41 790	71,45		
2046	0,776	-0,120	0,657	20,585	5,681	6,009	0,394	0,280	0,035	1,366	2 985,744	41 790	71,45		
2047	0,776	-0,120	0,657	21,242	5,024	5,352	0,351	0,280	0,031	1,319	2 985,697	41 790	71,45		
2048	0,776	-0,120	0,657	21,898	4,368	4,696	0,308	0,280	0,028	1,272	2 985,651	41 790	71,44		
2049	0,776	-0,120	0,657	22,555	3,711	4,039	0,265	0,280	0,024	1,226	2 985,604	41 790	71,44		
2050	0,776	-0,120	0,657	23,212	3,054	3,383	0,222	0,280	0,020	1,179	2 985,557	41 790	71,44		
2051	0,776	-0,120	0,657	23,868	2,398	2,726	0,179	0,280	0,017	1,132	2 985,511	41 790	71,44		
2052	0,776	-0,120	0,657	24,525	1,741	2,069	0,136	0,280	0,013	1,086	2 985,464	41 790	71,44		
2053	0,776	-0,120	0,657	25,182	1,084	1,413	0,093	0,280	0,010	1,039	2 985,417	41 790	71,44		
2054	0,776	-0,120	0,657	25,838	0,428	0,756	0,050	0,280	0,006	0,992	2 985,371	41 790	71,44		
2055	0,647	-0,120	0,527	26,366	-0,100	0,114	0,007	0,197	0,002	0,735	2 985,113	41 790	71,43		
2056	0,000	-0,100	-0,100	26,266	0,000	-0,042	-0,003	-0,038	-0,001	-0,141	2 984,237	41 790	71,41		
<b>Ensemble de la période 2015 à 2056</b>										<b>1,784</b>		<b>71,46</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 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 15 % 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.