

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 3**

Engagement n° 3 (demandé par la Régie)

Déposer une mise à jour des tableaux : 1) revenus additionnels requis 2016 - tableaux 1 à 3 (B-0011); 2) revenus requis 2016 - tableaux 1 et 2 (B-0022); 3) base de tarification 2016 - tableaux 7 et 8 (B-0034); encaisse réglementaire 2016 - tableaux 1, 2 et 5 (B-0036)

Réponse à l'engagement n° 3 :

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous une version révisée des tableaux demandés reflétant la
- 2 mise à jour de certains paramètres pour l'année témoin 2016.

**TABLEAU E-1 :
REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2016 (M\$)**

Revenus des ventes 2016 (sans hausse de tarif)	11 612,8
Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	-15,3
Revenus autres que ventes d'électricité	174,1
Ajustement - Provision réglementaire 2015	-94,0 ¹
Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	11 677,6
Revenus requis	
Achats	
Achats d'électricité	6 232,8
Service de transport	2 813,2
Coûts de distribution & services à la clientèle	
Charges d'exploitation	1 251,2
Autres charges	780,2
Frais corporatifs	30,6
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	741,1
Revenus requis	11 849,1
Revenus additionnels requis 2016	-171,5
Revenus des ventes avant hausse	
- Excluant les contrats spéciaux	10 777,2
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 411,3
Hausse demandée - 1^{er} avril 2016	
- Clientèle au tarif L	1,0%
- Autres clientèles	1,7%
Revenus générés en 2016 par la hausse demandée	114,3
Provision réglementaire 2016 récupérée en 2017	57,2 ²

¹ Correspond au manque à gagner de janvier à mars 2015 relatif à la hausse tarifaire appliquée au 1^{er} avril 2015, récupéré en 2016.

² Correspond au manque à gagner de janvier à mars 2016 associé à la hausse tarifaire demandée pour le 1^{er} avril 2016 à récupérer en 2017.

TABLEAU E-2 :
COMPARAISON DES REVENUS REQUIS AVEC LES REVENUS DES VENTES
DÉCOULANT DES TARIFS EN VIGUEUR (M\$)

Réseau relié	
Ventes (GWh)	169 841
Revenus des ventes	11 579,6
Revenus requis	11 656,0
<u>Écart</u>	<u>(76,4)</u>
Réseaux autonomes	
Ventes (GWh)	393
Revenus des ventes	33,2
Revenus requis	193,1
<u>Écart</u>	<u>(159,9)</u>
Total Réseaux de distribution	
Ventes (GWh)	170 234
Revenus des ventes	11 612,8
Revenus requis	11 849,1
<u>Écart</u>	<u>(236,3)</u>
<u>Conciliation tableau 1</u>	
Plus : Autres revenus	174,1
Plus : Provision réglementaire	(94,0)
Plus : Rabais MFR	(15,3)
<u>Revenu additionnel requis</u>	<u>(171,5)</u>

TABLEAU E-3 :
REVENUS PRÉVUS EN 2016, AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE, ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE

Année 2016	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2016									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2016		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Variations			janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)	Total (M\$)	Variations	
									janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)					(M\$)	(M\$)
			(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)				
Domestique	3 668 505	66 856	2 008	3 256	5 264	2 042	3 311	5 353	34	55	88	1,7%	1,7%	1,7%	5 319	55	1,0%
Tarifs D et DM	3 548 633	64 058	1 945	3 150	5 095	1 978	3 203	5 181	33	53	86				5 148	53	
Tarif DT	119 872	2 799	63	106	169	64	108	172	1	2	3				171	2	
Généraux	323 126	50 817	1 182	2 965	4 147	1 202	3 015	4 217	20	49	70	1,7%	1,7%	1,7%	4 196	49	1,2%
Tarifs G et T1, T2, T3	288 150	9 540	310	661	971	315	672	987	5	11	16				982	11	
Éclairage public et Sentinelle	4 217	614	16	48	64	16	49	65	0	1	1				65	1	
Tarif G-9	3 656	959	36	92	128	37	93	130	1	1	2				129	1	
Tarif M	27 003	30 891	669	1 806	2 475	680	1 836	2 516	11	30	41				2 505	30	
Tarif LG	99	8 806	150	358	508	153	365	517	3	6	9				515	6	
Tarif H	1	8	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Grands industriels	143	52 560	551	1 651	2 201	554	1 661	2 215	3	10	14	s.o.	s.o.	s.o.	2 212	10	s.o.
Tarif L	135	28 203	343	1 023	1 366	346	1 033	1 379	3	10	14	1,0%	1,0%	1,0%	1 376	10	0,7%
Contrats spéciaux	8	24 357	208	628	836	208	628	836	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	836	0	s.o.
Total	3 991 774	170 234	3 741	7 872	11 613	3 798	7 987	11 784	57,2¹	114,3	171,5	s.o.	s.o.	s.o.	11 727	114	s.o.

¹ Provision réglementaire de 2016.

**TABLEAU E-4 :
COMPOSANTES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	2016			
	Demande initiale	Ajustements US GAAP au 10 juillet 2015	Autres ajustements	Demande révisée
REVENUS REQUIS	11 970,3	62,5	-183,7	11 849,1
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	9 139,9	41,2	-135,1	9 046,0
Achats d'électricité	6 356,3	-4,3	-119,2	6 232,8
Service de transport	2 783,6	45,5	-15,9	2 813,2
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 830,4	21,3	-48,6	2 803,1
Charges d'exploitation	1 260,5	11,0	-20,3	1 251,2
Autres charges	788,1	8,5	-16,4	780,2
Frais corporatifs	30,1	0,5	0,0	30,6
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	751,7	1,3	-11,9	741,1
RENDEMENT DE LA BASE DE TARIFICATION	7,04%	7,04%	6,95%	6,95%
Taux				
Capitaux empruntés	6,41%	6,41%	6,28%	6,28%
Capitaux propres	8,20%	8,20%	8,20%	8,20%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 683,0	19,0	-38,0	10 664,0

**TABLEAU E-5 :
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	2016			
	Demande initiale	Ajustements US GAAP au 10 juillet 2015	Autres ajustements	Demande révisée
REVENUS REQUIS	11 970,3	62,5	-183,7	11 849,1
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	9 139,9	41,2	-135,1	9 046,0
• Achats d'électricité	6 356,3	-4,3	-119,2	6 232,8
Patrimoniale	4 534,4		-19,2	4 515,2
Postpatrimoniale	1 591,4		-41,5	1 549,9
Tarif de gestion de la consommation				0,0
Ajustement des contrats spéciaux	-145,0	-4,3	-41,9	-191,2
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2012				0,0
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2013	56,4			56,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2014	191,3			191,3
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2015	127,8		-16,6	111,2
• Service de transport	2 783,6	45,5	-15,9	2 813,2
Charge locale	2 776,3	45,5	-15,9	2 805,9
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	2,3			2,3
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2013				0,0
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2014				0,0
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2015	5,0			5,0
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 830,4	21,3	-48,6	2 803,1
Charges d'exploitation	1 260,5	11,0	-20,3	1 251,2
• Charges brutes directes	1 052,2	10,4	-20,3	1 042,3
Masse salariale	624,3	16,4	0,0	640,7
Salaire de base	437,3			437,3
Temps supplémentaire	39,2			39,2
Primes et revenus divers	26,7	0,0	0,0	26,7
Rémunération incitative selon la performance	3,7			3,7
Autres primes	23,0			23,0
Avantages sociaux	121,1	16,4	0,0	137,5
Avantages sociaux - Coût de retraite	52,5	-4,2		48,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	-17,1	20,6		3,5
Avantages sociaux - Autres	85,7			85,7
Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités				0,0
Autres charges directes	474,3	-6,0	-20,3	448,0
Dépenses de personnel et indemnités	14,6			14,6
Services externes et ressources financières	331,8	-6,0	-20,3	305,5
Services externes	191,2	0,0	0,0	191,2
Maîtrise de la végétation	57,7			57,7
Courier, messagerie	25,3			25,3
Services professionnels et autres	108,2			108,2
Ressources financières	140,6	-6,0	-20,3	114,3
Mauvaises créances	97,6			97,6
Comptes à recevoir, intérêts et autres	3,3			3,3
Provision - Pannes majeures	8,0			8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures				0,0
Compte d'écarts - Projets majeurs		0,0	0,0	0,0
Compte d'écarts - Projet LAD				0,0
Compte d'écarts - Événements imprévisibles en réseaux autonomes	20,3		-20,3	0,0
Compte de frais reportés - US GAAP	11,4	-6,0		5,4
Stock, achats, locations et autres	127,9			127,9
Récupération de coûts	-46,4	0,0	0,0	-46,4
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-26,1			-26,1
Réclamations aux tiers et autres	-20,3			-20,3

(suite du tableau à la page suivante)

**TABLEAU E-5 (SUITE) :
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	2016			
	Demande initiale	Ajustements US GAAP au 10 juillet 2015	Autres ajustements	Demande révisée
• Charges de services partagés	512,3	4,8		517,1
Centre de services partagés	162,8	0,0		162,8
Acquisition	6,5			6,5
Immobilier	64,4			64,4
Gestion du matériel	34,0			34,0
Alimentation et hébergement	0,2			0,2
Services alimentaires	1,1			1,1
Transport aérien	0,6			0,6
Gestion documentaire	3,6			3,6
Environnement	3,6			3,6
Services de transport	48,8			48,8
Groupe Technologie	223,2	0,0		223,2
Innovation	24,5	0,0		24,5
Innovation technologique	20,5			20,5
Soutien technique	4,0			4,0
Technologies de l'information et des communications (TIC)	198,7	0,0		198,7
Postes de travail TIC	48,6			48,6
Produits TIC d'entreprise	35,9			35,9
Produits d'exploitation TIC	57,1			57,1
Conduite du réseau	2,1			2,1
Radios mobiles	14,7			14,7
Postes et centrales	0,5			0,5
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	25,7			25,7
Services de développement TIC	14,1			14,1
Communication de base				
Services de base - TI				
Services de bureautique - TI				
Services de développement - TI				
Services d'exploitation - TI				
Sécurité cybernétique - Télécommunications				
Sécurité cybernétique - Technologies de l'information				
Unités corporatives	119,5	0,0		119,5
Finances	25,6			25,6
Ressources humaines	63,5			63,5
Affaires corporatives et secrétariat général	30,4	0,0		30,4
Sécurité industrielle	16,1			16,1
Affaires juridiques	5,1			5,1
Autres unités	9,2			9,2
Hydro-Québec TransÉnergie	5,0			5,0
Hydro-Québec Production	1,8			1,8
Hydro-Québec Équipement	3,5			3,5
Variation du coût de retraite non réparti par produits	-5,8	-1,2		-7,0
Compte d'écarts - Coût de retraite	-7,9	6,0		-1,9
Rendement des fournisseurs	10,2	0,0		10,2
Centre de services partagés	2,9			2,9
Groupe Technologie	7,3			7,3

(suite du tableau à la page suivante)

**TABLEAU E-5 (SUITE) :
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	2016			
	Demande initiale	Ajustements US GAAP au 10 juillet 2015	Autres ajustements	Demande révisée
• Coûts capitalisés	-304,0	-4,2		-308,2
Prestations de travail	-260,1	-4,2		-264,3
Prestations de travail	-260,0	1,1		-258,9
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,1	-5,3		-5,4
Gestion de matériel	-43,9			-43,9
Autres charges	788,1	8,5	-16,4	780,2
• Achats de combustible ¹	88,1	0,0	-10,1	78,0
Achats de combustible	92,9		-10,4	82,5
Compte d'écarts 2012				0,0
Compte d'écarts 2013				0,0
Compte d'écarts 2014	-1,7			-1,7
Compte d'écarts 2015	-3,1		0,3	-2,8
• Amortissement et déclassement	633,3	-0,2	-6,3	626,8
Immobilisations en exploitation	487,3	-0,2		487,1
Contrat de location-acquisition	2,7			2,7
Logiciels et autres actifs incorporels	90,3			90,3
Autres actifs	181,6	0,0	0,0	181,6
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	154,8			154,8
Programmes et activités du BEIÉ	15,4			15,4
Contributions à des projets de raccordement	8,9			8,9
Autres actifs réglementaires	2,5			2,5
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	19,4			19,4
Compte de nivellement pour aléas climatiques	-148,0		-6,3	-154,3
Tarif de maintien de la charge				
• Compte de frais reportés - US GAAP	-17,3	8,7		-8,6
• Compte d'écarts - Projets majeurs	0,0	0,0	0,0	0,0
Compte d'écarts - Projet LAD				0,0
• Compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle suite à la modification de la base de tarification 2014				0,0
• Taxes	84,0	0,0	0,0	84,0
Services publics	44,0			44,0
Municipales et scolaires	15,3			15,3
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	24,7	0,0	0,0	24,7
BEIÉ	24,6			24,6
Compte d'écarts 2013				0,0
Compte d'écarts 2014	0,1			0,1
Compte d'écarts 2015				0,0
Frais corporatifs	30,1	0,5	0,0	30,6
• Frais corporatifs	31,0	-0,1		30,9
• Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,9	0,6		-0,3
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	751,7	1,3	-11,9	741,1
• Charge de désactualisation				
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	445,1	0,8	-10,9	435,0
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	306,6	0,5	-1,0	306,1
Taux de rendement de la base de tarification	7,037%	7,037%	6,949%	6,949%
Coût de la dette	6,410%	6,410%	6,276%	6,276%
Taux de rendement des capitaux propres	8,200%	8,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 683,006	18,959	-38,012	10 663,953

¹ Les explications de l'ajustement de -10,1 M\$ se retrouvent en réponse de la question 3.1 de la demande de renseignement n° 7 de la Régie.

TABLEAU E-6 :
DÉTAIL DES IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET DU CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2016
(Données projetées, en milliers de \$)

	1er janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne
Immobilisations en exploitation														
Equipements de mesurage	1 041 175	1 044 497	1 047 802	1 051 166	1 054 406	1 057 893	1 061 523	1 065 426	1 068 789	1 073 320	1 077 319	1 081 277	1 085 096	1 062 284
Postes de distribution	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156	62 156
Lignes aériennes de distribution	9 734 940	9 750 089	9 771 883	9 792 949	9 809 283	9 828 433	9 850 409	9 872 828	9 891 239	9 913 275	9 934 425	9 955 919	10 038 379	9 857 235
Lignes souterraines de distribution	3 850 293	3 854 017	3 860 668	3 867 293	3 872 459	3 878 735	3 886 005	3 893 053	3 898 892	3 907 391	3 915 632	3 923 851	3 939 004	3 888 253
Réseaux autonomes	1 099 730	1 100 544	1 101 544	1 102 720	1 104 180	1 105 858	1 108 683	1 110 077	1 111 725	1 114 933	1 118 124	1 121 298	1 126 960	1 109 721
Autres actifs de réseau	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888
Actifs de soutien	1 257 395	1 257 305	1 257 127	1 257 097	1 256 888	1 257 036	1 265 993	1 266 617	1 266 587	1 267 329	1 268 221	1 271 853	1 291 720	1 264 705
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)	(36 974)
Total	17 029 602	17 052 524	17 085 095	17 117 295	17 143 287	17 174 026	17 218 683	17 254 070	17 283 302	17 322 319	17 359 791	17 400 269	17 527 229	17 228 269
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		22 921	32 571	32 200	25 992	30 739	44 657	35 387	29 232	39 017	37 472	40 477	126 961	
Amortissement cumulé														
Equipements de mesurage	277 927	281 371	284 847	288 356	291 898	295 471	299 078	302 720	306 396	310 106	313 855	317 640	321 461	299 317
Postes de distribution	59 543	59 562	59 581	59 600	59 618	59 637	59 656	59 675	59 694	59 712	59 731	59 750	59 769	59 656
Lignes aériennes de distribution	4 652 620	4 668 221	4 683 855	4 699 536	4 715 263	4 731 025	4 746 829	4 762 680	4 778 579	4 794 518	4 810 504	4 826 536	4 842 615	4 747 137
Lignes souterraines de distribution	1 623 944	1 633 312	1 642 695	1 652 099	1 661 526	1 670 971	1 680 436	1 689 926	1 699 438	1 708 970	1 718 528	1 728 113	1 737 723	1 680 591
Réseaux autonomes	618 702	620 493	622 287	624 084	625 884	627 689	629 499	631 316	633 138	634 965	636 801	638 646	640 501	629 539
Autres actifs de réseau	12 852	12 913	12 973	13 033	13 094	13 154	13 214	13 275	13 335	13 395	13 455	13 516	13 576	13 214
Actifs de soutien	695 386	698 808	702 246	705 700	709 170	712 656	716 159	719 703	723 268	726 850	730 455	734 083	737 781	716 328
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(792)	(849)	(905)	(961)	(1 018)	(1 074)	(1 130)	(1 187)	(1 243)	(1 299)	(1 356)	(1 412)	(1 468)	(1 130)
Total	7 940 181	7 973 831	8 007 579	8 041 447	8 075 436	8 109 529	8 143 742	8 178 107	8 212 605	8 247 217	8 281 974	8 316 872	8 351 957	8 144 652
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		33 650	33 749	33 868	33 988	34 094	34 212	34 366	34 498	34 612	34 757	34 898	35 085	
Valeur nette														
Equipements de mesurage	763 248	763 126	762 955	762 810	762 509	762 422	762 445	762 706	762 393	763 214	763 464	763 637	763 635	762 966
Postes de distribution	2 613	2 594	2 576	2 557	2 538	2 519	2 500	2 482	2 463	2 444	2 425	2 406	2 388	2 500
Lignes aériennes de distribution	5 082 320	5 081 868	5 088 028	5 093 412	5 094 019	5 097 408	5 103 580	5 110 148	5 112 660	5 118 757	5 123 921	5 129 383	5 195 764	5 110 098
Lignes souterraines de distribution	2 226 349	2 220 705	2 217 974	2 215 194	2 210 933	2 207 764	2 205 568	2 203 128	2 199 454	2 198 421	2 197 104	2 195 739	2 201 281	2 207 663
Réseaux autonomes	481 028	480 051	479 257	478 636	478 296	478 169	479 185	478 760	478 587	479 968	481 323	482 651	486 459	480 182
Autres actifs de réseau	8 036	7 976	7 915	7 855	7 795	7 734	7 674	7 614	7 553	7 493	7 433	7 373	7 312	7 674
Actifs de soutien	562 009	558 498	554 881	551 397	547 718	544 381	549 833	546 914	543 318	540 479	537 766	537 770	553 939	548 377
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(36 182)	(36 126)	(36 069)	(36 013)	(35 957)	(35 900)	(35 844)	(35 788)	(35 731)	(35 675)	(35 619)	(35 562)	(35 506)	(35 844)
Total	9 089 421	9 078 693	9 077 515	9 075 847	9 067 852	9 064 497	9 074 942	9 075 963	9 070 697	9 075 102	9 077 817	9 083 396	9 175 272	9 083 617
Contrat de location-acquisition														
Valeur actualisée	54 571	54 937	55 303	55 791	56 401	57 255	57 987	58 597	59 451	61 281	63 111	64 941	66 771	58 954
Amortissement cumulé	17 036	17 244	17 454	17 666	17 879	18 096	18 315	18 538	18 763	18 992	19 228	19 472	19 724	18 339
Valeur nette	37 535	37 693	37 849	38 125	38 522	39 160	39 672	40 059	40 688	42 289	43 883	45 469	47 047	40 615

TABLEAU E-7 :
DÉTAIL DES AUTRES RUBRIQUES POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2016
(Données projetées, en milliers de \$)

	1er janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne
Actifs incorporels en exploitation														
Logiciels	809 236	809 236	809 236	810 736	813 508	813 508	813 508	813 579	813 579	813 579	813 650	813 650	847 921	814 994
Autres actifs incorporels	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	39 687	40 387	43 187	40 010
Total	848 923	848 923	848 923	850 423	853 194	853 194	853 194	853 265	853 265	853 265	853 337	854 037	891 108	855 004
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		0	0	1 500	2 771	0	0	71	0	0	71	700	37 071	
Amortissement cumulé														
Logiciels	588 048	595 513	602 977	610 442	617 931	625 483	633 035	640 588	648 141	655 695	663 248	670 803	678 357	633 097
Autres actifs incorporels	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700
Total	594 748	602 212	609 677	617 141	624 630	632 183	639 735	647 287	654 841	662 394	669 948	677 502	685 057	639 797
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		7 464	7 464	7 464	7 489	7 552	7 552	7 552	7 553	7 553	7 553	7 555	7 555	
Valeur nette														
Logiciels	221 188	213 724	206 259	200 295	195 577	188 024	180 472	172 991	165 438	157 884	150 402	142 847	169 564	181 897
Autres actifs incorporels	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	32 987	33 687	36 487	33 310
Total	254 175	246 711	239 246	233 282	228 564	221 011	213 459	205 978	198 425	190 871	183 389	176 534	206 051	215 207
Autres actifs														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEE)	762 669	749 769	736 868	723 968	711 067	698 167	685 266	672 366	659 465	646 565	633 664	620 764	707 863	692 959
Programmes et activités du BEIÉ	75 689	74 403	73 118	71 832	70 546	69 260	67 974	66 689	65 403	64 117	62 831	61 545	60 260	67 974
Contributions à des projets de raccordement	208 550	208 009	207 158	334 018	333 203	332 389	331 575	330 051	329 239	326 758	325 954	325 149	355 345	303 646
Autres actifs réglementaires	6 571	6 362	6 154	5 946	5 737	5 529	5 321	5 112	4 904	4 695	4 487	4 279	6 570	5 513
Remboursement gouvernemental	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282	23 282
Total	1 076 762	1 061 826	1 046 580	1 159 045	1 143 836	1 128 627	1 113 418	1 097 500	1 082 294	1 065 418	1 050 219	1 035 019	1 153 321	1 093 374
Fonds de roulement														
Encaisse	148 414	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	105 499	108 800
Matériaux, combustibles et fournitures	125 831	122 361	122 385	122 409	122 432	122 456	122 480	122 504	122 528	122 552	122 576	122 599	117 320	122 341
Total	274 245	227 859	227 883	227 907	227 931	227 955	227 979	228 003	228 026	228 050	228 074	228 098	222 818	231 141
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 732 139	10 652 782	10 629 074	10 734 207	10 706 704	10 681 250	10 669 470	10 647 503	10 620 129	10 601 730	10 583 381	10 568 516	10 804 509	10 663 953

TABLEAU E-8 :
DÉLAIS DE PERCEPTION 2016 AJUSTÉS DE LA PROVISION RÉGLEMENTAIRE
(EN JOURS)

	Facturation bimestrielle	Facturation mensuelle
Délai moyen de consommation	30,5	15,5
Délai de paiement	21,0	21,0
Délai de perception avant ajustement pour provision réglementaire	51,5	36,5
Ajustement pour provision réglementaire	3,2	1,9
Délai de perception ajusté	54,7	38,4

TABLEAU E-9 :
AJUSTEMENT DU DÉLAI DE PERCEPTION DÉCOULANT DE LA PROVISION RÉGLEMENTAIRE
(EN JOURS)

	Facturation bimestrielle	Facturation mensuelle
Ventes (en M\$)	8 969,0	2 721,1
Provision (en M\$)	48,5	8,6
Ajustement (585 jours X Provision / Ventes)	3,2	1,9

**TABLEAU E-10 :
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2016 (EN MILLIERS DE \$)**

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2016 (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE ((1) X (3))
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	203 996	33,79	9,26%	18 887
Remises gouvernementales	177 804	26,79	7,34%	13 052
Autres dépenses	352 300	18,69	5,12%	18 039
	734 100			
TAXES				
Taxe sur les services publics	44 000	173,88	47,64%	20 961
Taxes municipales et scolaires	15 300	112,96	30,95%	4 735
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	24 700	5,87	1,61%	397
ACHATS				
Achats d'électricité	6 232 800	16,87	4,62%	288 019
Achats de service de transport	2 813 200	16,87	4,62%	129 999
Achats de combustible	78 000	16,87	4,62%	3 604
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(66 579)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(325 616)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				105 499