

COMPLÉMENT DE PREUVE :

**IMPACT DES MODIFICATIONS DE MÉTHODES COMPTABLES
DÉCOULANT DU PASSAGE AUX US GAAP**

(SUIVI DE LA DÉCISION D-2015-129)

TABLE DES MATIÈRES

1. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU MAINTIEN DES IFRS.....	6
1.1. Composantes de l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2016	6
1.2. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1 ^{er} avril 2016.....	7
1.3. Revenus requis de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016	10
1.4. Bases de tarification détaillées 2015 et 2016	15
1.5. Encaisse réglementaire	20
2. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU PASSAGE AUX US GAAP LE 10 JUILLET 2015	23
3. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU PASSAGE AUX US GAAP LE 1^{ER} JANVIER 2016	24

1 Dans sa décision procédurale D-2015-129, la Régie demande au Distributeur de compléter
2 sa preuve en quantifiant l'impact des modifications de méthodes comptables découlant du
3 passage aux US GAAP à compter du 1^{er} janvier 2015 sur ses revenus requis de l'année de
4 base 2015 et de l'année témoin 2016, si la Régie devait refuser la demande conjointe du
5 dossier R-3927-2015. Cette demande équivaut à l'évaluation des impacts du maintien des
6 IFRS en 2015 et en 2016.

7 La Régie requiert, de plus, que le Distributeur dépose pour un tel scénario, la mise à jour des
8 pièces suivantes :

- 9 • composantes de l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2016 du
10 Distributeur (incluant la charge locale de transport) ;
- 11 • revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1^{er} avril 2016 (tableaux 1 à 3 de la
12 pièce HQD-1, document 4 [B-0011]) ;
- 13 • revenus requis de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016 (tableaux 1 à 4 de
14 la pièce HQD-5, document 1 [B-0022]) ;
- 15 • base de tarification détaillée de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016
16 (tableaux 5 à 8 de la pièce HQD-9, document 1 [B-0034]) ;
- 17 • encaisse réglementaire de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016 (tableaux
18 1, 2, 4, et 5 de la pièce HQD-9, document 3 [B-0036]).

19 La Régie demande également au Distributeur de quantifier l'impact des modifications de
20 méthodes comptables découlant du passage aux US GAAP sur ses revenus requis de
21 l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016 si la Régie, dans le dossier R-3927-2015,
22 devait reconnaître ces modifications à compter du 10 juillet 2015 et si la Régie devait
23 reconnaître ces modifications à compter du 1^{er} janvier 2016.

24 Le Distributeur produit, dans les sections suivantes, l'information demandée par la Régie en
25 complément de preuve.

26 Par ailleurs, du point de vue réglementaire, Hydro-Québec considère important de maintenir
27 la compatibilité des méthodes comptables utilisées pour la fixation des tarifs avec les
28 principes comptables utilisés dans les états financiers à vocation générale, tout comme la
29 Régie l'a énoncé dans sa décision D-2010-020. Pour qu'il y ait compatibilité, la date
30 d'application des méthodes comptables utilisées aux fins réglementaires et dans les états
31 financiers à vocation générale doit être la même, soit le 1^{er} janvier 2015.

32 De plus, tel qu'il est plus amplement illustré dans le présent complément de preuve, le
33 passage aux US GAAP à compter du 1^{er} janvier 2015 est à l'avantage de l'ensemble de la
34 clientèle.

1. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU MAINTIEN DES IFRS¹

1.1. Composantes de l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2016

- 1 Le tableau 1 présente l'impact sur les revenus requis de l'année 2016 du Distributeur du
- 2 maintien des IFRS plutôt que de passer aux US GAAP, en séparant la part causée par
- 3 l'année 2015 de celle propre à 2016.

**TABLEAU 1 :
COMPOSANTES DE L'IMPACT SUR LES REVENUS REQUIS DE L'ANNÉE TÉMOIN 2016 (M\$)**

Impact 2015 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle	55,0
Charges d'exploitation	37,7
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	(11,4)
- Avantages sociaux futurs - APRA	(11,0)
- OLMHS - charge de désactualisation	(0,3)
- Intérêts	(0,1)
Coût de retraite	49,1
- Compte d'écarts - coût de retraite ²	48,5
- Intérêts	0,6
Autres charges	17,3
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	17,3
- Révision des durées de vie utile	17,7
Amortissement	18,1
Rendement de la base de tarification	(0,6)
Intérêts	0,2
- OLMHS	(0,4)
Amortissement	(0,3)
Rendement de la base de tarification	(0,1)

Impact 2016 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle	100,2
Charges d'exploitation	83,2
Coût de retraite ³	87,8
Avantages sociaux futurs - APRA ⁴	(4,2)
OLMHS - charge de désactualisation	(0,4)
Autres charges	17,0
Révision des durées de vie utile	15,9
Amortissement	17,7
Rendement de la base de tarification	(1,8)
OLMHS	1,1
Amortissement	0,6
Rendement de la base de tarification	0,5

Charge locale de transport⁵	232,8
Ajustement des contrats spéciaux	(23,2)
Rendement de la base de tarification⁶	11,6
Impact total sur les revenus requis 2016	376,4

¹ Dossier R-3933-2015, pièce HQD-9, document 7 (B-0041), tableau 13.

² Coût de retraite 2015 en US GAAP de 94,1 M\$ vs en IFRS de 142,6 M\$, soit la quote-part du Distributeur du coût de retraite 2015 d'Hydro-Québec en IFRS de 513 M\$ présenté au dossier R-3927-2015, HQTD-1, document 1 (B-0005), tableau 9.

³ Coût de retraite 2016 en US GAAP de 55,6 M\$ vs en IFRS de 143,4 M\$.

⁴ Coût des APRA 2016 en US GAAP de 29,3 M\$ vs en IFRS de 25,1 M\$.

⁵ Charge locale de transport 2016 en US GAAP de 2 776,3 M\$ vs en IFRS de 3 009,1 M\$.

⁶ Principalement dû à la mise à jour de l'encaisse réglementaire.

¹ Aux fins de comparaison, les tableaux de la présente section ont été préparés en conservant la présentation des rubriques selon les US GAAP.

1.2. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1^{er} avril 2016

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous une version révisée des tableaux 1 à 3 de la pièce HQD-1,
2 document 4 (B-0011) sans l'impact du passage aux US GAAP (maintien des IFRS).

**TABLEAU 2 :
REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2016 (M\$)**

Revenus des ventes 2016 (sans hausse de tarif)	11 711,0
Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	-15,3
Revenus autres que ventes d'électricité	174,1
Ajustement - Provision réglementaire 2015	-94,0¹
Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	11 775,8
Revenus requis	
Achats	
Achats d'électricité	6 333,1
Service de transport	3 016,4
Coûts de distribution & services à la clientèle	
Charges d'exploitation	1 377,8
Autres charges	823,7
Frais corporatifs	33,7
Rendement de la base de tarification	762,0
Revenus requis	12 346,7
Revenus additionnels requis 2016	-570,9
Revenus des ventes avant hausse	
- Excluant les contrats spéciaux	10 811,9
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	9 428,1
Hausse demandée - 1^{er} avril 2016	
- Clientèle au tarif L	4,7%
- Autres clientèles	5,4%
Revenus générés en 2016 par la hausse demandée	383,7
Provision réglementaire 2016 récupérée en 2017	187,3²

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 3 :
COMPARAISON DES REVENUS REQUIS AVEC LES REVENUS DES VENTES
DÉCOULANT DES TARIFS EN VIGUEUR (M\$)

Réseau relié	
Ventes (GWh)	170 848
Revenus des ventes	11 677,8
Revenus requis	12 117,5
Écart	(439,8)
Réseaux autonomes	
Ventes (GWh)	393
Revenus des ventes	33,2
Revenus requis	229,2
Écart	(196,0)
Total Réseaux de distribution	
Ventes (GWh)	171 241
Revenus des ventes	11 711,0
Revenus requis	12 346,7
Écart	(635,7)
<u>Conciliation tableau 1</u>	
Plus : Autres revenus	174,1
Plus : Provision réglementaire	(94,0)
Plus : Rabais MFR	(15,3)
Revenu additionnel requis	(570,9)

TABLEAU 4 :
REVENUS REQUIS EN 2016, AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE, ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE (M\$)

Année 2016	Abonnements	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2016									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2016		
						Variations											
			janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	Variations	
			(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)
Domestique	3 668 505	67 068	2 004	3 275	5 279	2 112	3 451	5 563	107	176	283	5,4%	5,4%	5,4%	5 455	176	3,3%
Tarifs D et DM	3 548 633	64 196	1 939	3 166	5 106	2 044	3 336	5 380	104	170	274				5 275	170	
Tarif DT	119 872	2 872	65	109	174	68	115	183	3	6	9				180	6	
Généraux	323 126	50 951	1 182	2 967	4 149	1 245	3 126	4 371	63	159	223	5,4%	5,4%	5,4%	4 308	159	3,8%
Tarifs G et T1, T2, T3	288 150	9 625	310	669	979	327	705	1 032	17	36	53				1 015	36	
Éclairage public et Sentinelle	4 217	615	16	48	64	17	51	68	1	3	3				67	3	
Tarif G-9	3 656	967	36	93	129	38	98	135	2	5	7				133	5	
Tarif M	27 003	30 846	668	1 795	2 463	703	1 891	2 594	35	96	132				2 559	96	
Tarif LG	99	8 890	151	362	513	160	381	541	8	20	28				533	20	
Tarif H	1	8	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Grands industriels	143	53 221	570	1 713	2 283	586	1 761	2 348	16	48	65	s.o.	s.o.	s.o.	2 331	48	s.o.
Tarif L	135	28 388	349	1 035	1 384	366	1 083	1 449	16	48	65	4,7%	4,7%	4,7%	1 432	48	3,5%
Contrats spéciaux	8	24 833	221	678	899	221	678	899	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	899	0	s.o.
Total	3 991 774	171 241	3 756	7 955	11 711	3 943	8 339	12 282	187,3¹	383,7	570,9	s.o.	s.o.	s.o.	12 095	384	s.o.

¹ Provision réglementaire de 2016.

1.3. Revenus requis de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous une version révisée des tableaux 1 à 4 de la pièce HQD-5,
- 2 document 1 (B-0022) sans l'impact du passage aux US GAAP (maintien des IFRS).

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

	2015			2016		
	Année de base (US GAAP)	Ajustements	Année de base (IFRS)	Année témoin (US GAAP)	Ajustements	Année témoin (IFRS)
REVENUS REQUIS	11 920,1	0,0	11 920,1	11 970,3	376,4	12 346,7
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	8 901,8	0,0	8 901,8	9 139,9	209,6	9 349,5
Achats d'électricité	6 117,9	0,0	6 117,9	6 356,3	-23,2	6 333,1
Service de transport	2 783,9	0,0	2 783,9	2 783,6	232,8	3 016,4
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 018,3	0,0	3 018,3	2 830,4	166,8	2 997,2
Charges d'exploitation	1 317,7	-0,1	1 317,6	1 260,5	117,3	1 377,8
Autres charges	894,9	0,6	895,5	788,1	35,6	823,7
Frais corporatifs	31,5	0,0	31,5	30,1	3,6	33,7
Rendement de la base de tarification	774,2	-0,5	773,7	751,7	10,3	762,0
RENDEMENT DE LA BASE DE TARIFICATION ²	7,35%		7,35%	7,04%		7,04%
Taux						
Capitaux empruntés	6,43%		6,43%	6,41%		6,41%
Capitaux propres	9,07%		9,06%	8,20%		8,20%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 528,9	-1,3	10 527,6	10 683,0	146,9	10 829,9

**TABLEAU 6 :
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)**

	2015			2016		
	Année de base (US GAAP)	Ajustements	Année de base (IFRS)	Année témoin (US GAAP)	Ajustements	Année témoin (IFRS)
REVENUS REQUIS	11 920,1	0,0	11 920,1	11 970,3	376,4	12 346,7
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	8 901,8	0,0	8 901,8	9 139,9	209,6	9 349,5
• Achats d'électricité	6 117,9	0,0	6 117,9	6 356,3	-23,2	6 333,1
Patrimoniales	4 534,2		4 534,2	4 534,4		4 534,4
Postpatrimoniales	1 717,1		1 717,1	1 591,4		1 591,4
Tarif de gestion de la consommation	13,5		13,5			0,0
Ajustement des contrats spéciaux	-154,9		-154,9	-145,0	-23,2	-168,2
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2012						56,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2013				56,4		56,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2014	135,8		135,8	191,3		191,3
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2015	-127,8		-127,8	127,8		127,8
• Service de transport	2 783,9	0,0	2 783,9	2 783,6	232,8	3 016,4
Charge locale	2 801,6		2 801,6	2 776,3	232,8	3 009,1
Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	-7,6		-7,6	2,3		2,3
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2013	-0,6		-0,6			0,0
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2014	-4,5		-4,5			0,0
Compte d'écarts - Charge locale de transport 2015	-5,0		-5,0	5,0		5,0
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 018,3	0,0	3 018,3	2 830,4	166,8	2 997,2
Charges d'exploitation	1 317,7	-0,1	1 317,6	1 260,5	117,3	1 377,8
• Charges brutes directes	1 103,5	-0,1	1 103,4	1 052,2	113,0	1 165,2
Masse salariale	686,7	-11,0	675,7	624,3	124,8	749,1
Salaire de base	425,5		425,5	437,3		437,3
Temps supplémentaire	42,5		42,5	39,2		39,2
Primes et revenus divers	27,4	0,0	27,4	26,7	0,0	26,7
Rémunération incitative selon la performance	3,6		3,6	3,7		3,7
Autres primes	23,8		23,8	23,0		23,0
Avantages sociaux	191,3	-11,0	180,3	121,1	124,8	245,9
Avantages sociaux - Coût de retraite	88,8	45,7	134,5	52,5	82,8	135,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	8,3	-45,7	-37,4	-17,1	46,2	29,1
Avantages sociaux - Autres	75,0		75,0	85,7	-4,2	81,5
Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités	19,2	-11,0	8,2			0,0
Autres charges directes	465,3	10,9	476,2	474,3	-11,8	462,5
Dépenses de personnel et indemnités	16,8		16,8	14,6		14,6
Services externes et ressources financières	317,6	10,9	328,5	331,8	-11,8	320,0
Services externes	190,7	0,0	190,7	191,2	0,0	191,2
Maîtrise de la végétation	57,7		57,7	57,7		57,7
Courrier, messagerie	24,8		24,8	25,3		25,3
Services professionnels et autres	108,2		108,2	108,2		108,2
Ressources financières	126,9	10,9	137,8	140,6	-11,8	128,8
Mauvaises créances	100,3		100,3	97,6		97,6
Comptes à recevoir, intérêts et autres	6,8	-0,4	6,4	3,3	-0,4	2,9
Provision - Pannes majeures	8,0		8,0	8,0		8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures	27,4		27,4			0,0
Compte d'écarts - Projets majeurs	4,3	0,0	4,3		0,0	0,0
Compte d'écarts - Projet LAD	4,3		4,3			0,0
Compte d'écarts - Événements imprévisibles en réseaux autonomes	-8,6		-8,6	20,3		20,3
Compte de frais reportés - US GAAP	-11,3	11,3	0,0	11,4	-11,4	0,0
Stock, achats, locations et autres	130,9		130,9	127,9		127,9
Récupération de coûts	-48,5	0,0	-48,5	-46,4	0,0	-46,4
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-25,8		-25,8	-26,1		-26,1
Réclamations aux tiers et autres	-22,7		-22,7	-20,3		-20,3

(suite du tableau à la page suivante)

	2015			2016		
	Année de base (US GAAP)	Ajustements	Année de base (IFRS)	Année témoin (US GAAP)	Ajustements	Année témoin (IFRS)
• Charges de services partagés	538,6	0,0	538,6	512,3	37,6	549,9
Centre de services partagés	167,7	0,0	167,7	162,8	0,0	162,8
Acquisition	5,7		5,7	6,5		6,5
Immobilier	65,7		65,7	64,4		64,4
Gestion du matériel	36,4		36,4	34,0		34,0
Alimentation et hébergement	0,2		0,2	0,2		0,2
Services alimentaires	1,3		1,3	1,1		1,1
Transport aérien	0,6		0,6	0,6		0,6
Gestion documentaire	5,1		5,1	3,6		3,6
Environnement	2,9		2,9	3,6		3,6
Services de transport	49,8		49,8	48,8		48,8
Groupe Technologie	226,1	0,0	226,1	223,2	0,0	223,2
Innovation	25,5	0,0	25,5	24,5	0,0	24,5
Innovation technologique	21,1		21,1	20,5		20,5
Soutien technique	4,4		4,4	4,0		4,0
Technologies de l'information et des communications (TIC)	200,6	0,0	200,6	198,7	0,0	198,7
Postes de travail TIC	47,7		47,7	48,6		48,6
Produits TIC d'entreprise	33,8		33,8	35,9		35,9
Produits d'exploitation TIC	57,0		57,0	57,1		57,1
Conduite du réseau	2,2		2,2	2,1		2,1
Radios mobiles	16,6		16,6	14,7		14,7
Postes et centrales	0,7		0,7	0,5		0,5
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	27,8		27,8	25,7		25,7
Services de développement TIC	14,8		14,8	14,1		14,1
Communication de base						
Services de base - TI						
Services de bureautique - TI						
Services de développement - TI						
Services d'exploitation - TI						
Sécurité cybermétique - Télécommunications						
Sécurité cybermétique - Technologies de l'information						
Unités corporatives	123,8	0,0	123,8	119,5	0,0	119,5
Finances	26,7		26,7	25,6		25,6
Ressources humaines	66,7		66,7	63,5		63,5
Affaires corporatives et secrétariat général	30,4	0,0	30,4	30,4	0,0	30,4
Sécurité industrielle	16,8		16,8	16,1		16,1
Affaires juridiques	5,0		5,0	5,1		5,1
Autres unités	8,6		8,6	9,2		9,2
Hydro-Québec TransÉnergie	5,0		5,0	5,0		5,0
Hydro-Québec Production	1,8		1,8	1,8		1,8
Hydro-Québec Équipement	11,1		11,1	3,5		3,5
Variation du coût de retraite non réparti par produits	-7,4	13,3	5,9	-5,8	24,1	18,3
Compte d'écarts - Coût de retraite	2,6	-13,3	-10,7	-7,9	13,5	5,6
Rendement des fournisseurs	7,9	0,0	7,9	10,2	0,0	10,2
Centre de services partagés	2,8		2,8	2,9		2,9
Groupe Technologie	5,1		5,1	7,3		7,3

(suite du tableau à la page suivante)

	2015			2016		
	Année de base (US GAAP)	Ajustements	Année de base (IFRS)	Année témoin (US GAAP)	Ajustements	Année témoin (IFRS)
• Coûts capitalisés	-324,4	0,0	-324,4	-304,0	-33,3	-337,3
Prestations de travail	-280,9	0,0	-280,9	-260,1	-33,3	-293,4
Prestations de travail	-280,8	-11,8	-292,6	-260,0	-21,4	-281,4
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,1	11,8	11,7	-0,1	-11,9	-12,0
Gestion de matériel	-43,5		-43,5	-43,9		-43,9
Autres charges	894,9	0,6	895,5	788,1	35,6	823,7
• Achats de combustible	104,0	0,0	104,0	88,1	0,0	88,1
Achats de combustible	93,3		93,3	92,9		92,9
Compte d'écarts 2012			0,0			0,0
Compte d'écarts 2013	-0,3		-0,3			0,0
Compte d'écarts 2014	7,9		7,9	-1,7		-1,7
Compte d'écarts 2015	3,1		3,1	-3,1		-3,1
• Amortissement et déclassement	695,7	17,7	713,4	633,3	18,3	651,6
Immobilisations en exploitation	486,2	17,7	503,9	487,3	18,3	505,6
Contrat de location-acquisition	2,3		2,3	2,7		2,7
Logiciels et autres actifs incorporels	85,8		85,8	90,3		90,3
Autres actifs	169,0	0,0	169,0	181,6	0,0	181,6
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	145,2		145,2	154,8		154,8
Programmes et activités du BEIÉ	15,4		15,4	15,4		15,4
Contributions à des projets de raccordement	6,0		6,0	8,9		8,9
Autres actifs réglementaires	2,4		2,4	2,5		2,5
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	47,7		47,7	19,4		19,4
Compte de nivellement pour aléas climatiques	-95,3		-95,3	-148,0		-148,0
Tarif de maintien de la charge						
• Compte de frais reportés - US GAAP	17,1	-17,1	0,0	-17,3	17,3	0,0
• Compte d'écarts - Projets majeurs	27,0	0,0	27,0	0,0	0,0	0,0
Compte d'écarts - Projet LAD	27,0		27,0			0,0
• Compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle suite à la modification de la base de tarification 2014	-1,9		-1,9			0,0
• Taxes	53,0	0,0	53,0	84,0	0,0	84,0
Services publics	42,0		42,0	44,0		44,0
Municipales et scolaires	15,2		15,2	15,3		15,3
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	-4,2	0,0	-4,2	24,7	0,0	24,7
BEIÉ	24,6		24,6	24,6		24,6
Compte d'écarts 2013	-8,0		-8,0			0,0
Compte d'écarts 2014	-20,7		-20,7	0,1		0,1
Compte d'écarts 2015	-0,1		-0,1			0,0
Frais corporatifs	31,5	0,0	31,5	30,1	3,6	33,7
• Frais corporatifs	31,3	1,3	32,6	31,0	2,3	33,3
• Compte d'écarts - Coût de retraite	0,2	-1,3	-1,1	-0,9	1,3	0,4
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	774,2	-0,5	773,7	751,7	10,3	762,0
• Charge de désactualisation						
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	439,9	-0,1	439,8	445,1	6,1	451,2
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	334,3	-0,4	333,9	306,6	4,2	310,8
Taux de rendement de la base de tarification	7,353%		7,350%	7,037%	7,037%	7,037%
Coût de la dette	6,428%		6,428%	6,410%	6,410%	6,410%
Taux de rendement des capitaux propres	9,072%		9,061%	8,200%	8,200%	8,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	10 528,902	-1,302	10 527,600	10 683,006	146,859	10 829,865

**TABLEAU 7 :
PRÉVISION DU BÉNÉFICE RÉGLEMENTAIRE DE L'ANNÉE DE BASE 2015 (M\$)**

	Référence	Année de base 2015
Ventes publiées	Non déposé au dossier	11 979,1
Rabais sur ventes - ménages à faible revenu	HQD-11, document 1 (B-0043), page 4	(10,5)
Compte de nivellement	HQD-9, document 7 (B-0041), section 2	(182,5)
Renversement de la provision réglementaire 2014	R-3905-2014, HQD-19, document 1 (B-0225), page 5	(135,4)
Provision réglementaire 2015 récupérée en 2016	R-3905-2014, HQD-19, document 1 (B-0225), page 5	94,0
Revenus autres que ventes d'électricité	HQD-11, document 1 (B-0043), page 3	175,4
Revenus requis excluant les capitaux propres		(11 586,2)
Revenus requis	HQD-5, document 1 (B-0022), page 4	(11 920,1)
Capitaux propres (bénéfice réglementé)	HQD-15, document 1, page 14	333,9
Prévision du bénéfice réglementé		333,9

**TABLEAU 8 :
CALCUL DU RENDEMENT DES CAPITAUX PROPRES ANTICIPÉ DE L'ANNÉE DE BASE 2015**

	Année de base 2015
Prévision du bénéfice réglementé (M\$)	333,9
Base de tarification (moyenne 13 mois) (M\$)	10 527,6
Taux pondéré du rendement des capitaux propres anticipé	3,17%
Rendement des capitaux propres anticipé	9,061%
Structure de capital autorisée	35%

1.4. Bases de tarification détaillées 2015 et 2016

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous une version révisée des tableaux 5 à 8 de la pièce HQD-9,
- 2 document 1 (B-0034) sans l'impact du passage aux US GAAP (maintien des IFRS).

TABEAU 9 :
DÉTAIL DES IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET DU CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION POUR L'ANNÉE DE BASE 2015
(4 mois réels et 8 mois projetés, en milliers de \$)

	1 ^{er} 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	885 457	897 359	906 101	924 147	944 124	965 582	987 421	1 007 170	1 024 344	1 033 233	1 033 713	1 034 186	1 041 175	975 693
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	9 415 381	9 455 830	9 476 618	9 493 202	9 516 834	9 535 732	9 557 565	9 577 497	9 593 808	9 613 955	9 633 302	9 652 762	9 734 940	9 558 264
Lignes souterraines de distribution	3 769 220	3 785 450	3 790 856	3 799 420	3 820 978	3 826 684	3 833 423	3 835 653	3 836 632	3 840 264	3 843 671	3 846 978	3 850 293	3 821 502
Réseaux autonomes	1 052 065	1 040 021	1 040 105	1 040 633	1 041 213	1 043 161	1 044 987	1 046 639	1 048 564	1 052 041	1 055 502	1 058 955	1 104 268	1 051 396
Autres actifs de réseau	25 286	20 855	20 861	20 872	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	20 888	21 221
Actifs de soutien	1 218 773	1 217 661	1 217 637	1 220 742	1 221 368	1 221 411	1 226 962	1 227 254	1 227 203	1 227 557	1 227 989	1 228 390	1 257 395	1 226 180
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(32 144)	(36 974)	(32 516)
Total	16 396 194	16 447 188	16 482 190	16 529 028	16 595 418	16 643 470	16 701 259	16 745 112	16 781 452	16 817 951	16 845 078	16 872 172	17 034 140	16 683 896
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		50 994	35 002	46 838	66 390	48 052	57 789	43 853	36 339	36 499	27 127	27 094	161 968	
Amortissement cumulé														
Equipements de mesurage	310 295	309 095	300 021	297 978	293 592	291 095	288 777	286 639	284 670	282 856	281 151	279 508	277 927	291 047
Postes de distribution	59 265	59 290	59 315	59 340	59 364	59 387	59 409	59 432	59 454	59 476	59 499	59 521	59 543	59 407
Lignes aériennes de distribution	4 459 733	4 476 900	4 494 091	4 511 327	4 528 600	4 545 927	4 563 297	4 579 156	4 595 063	4 611 010	4 627 006	4 643 048	4 659 138	4 561 100
Lignes souterraines de distribution	1 510 489	1 521 506	1 532 560	1 543 636	1 554 725	1 565 825	1 576 946	1 584 948	1 592 973	1 601 018	1 609 089	1 617 186	1 625 309	1 572 016
Réseaux autonomes	593 176	595 098	597 016	598 933	600 851	602 774	604 701	606 633	608 570	610 510	612 460	614 420	616 388	604 733
Autres actifs de réseau	12 183	12 209	12 262	12 315	12 368	12 429	12 489	12 550	12 610	12 671	12 731	12 792	12 852	12 497
Actifs de soutien	652 548	656 523	661 212	668 215	672 831	675 603	678 386	681 191	684 008	686 834	689 672	692 523	695 386	676 533
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(358)	(394)	(430)	(466)	(503)	(539)	(575)	(611)	(647)	(684)	(720)	(756)	(792)	(575)
Total	7 597 331	7 630 228	7 656 048	7 691 277	7 721 830	7 752 502	7 783 430	7 809 938	7 836 701	7 863 693	7 890 889	7 918 242	7 945 750	7 776 758
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		32 897	25 820	35 229	30 553	30 672	30 928	26 508	26 763	26 992	27 196	27 353	27 508	
Valeur nette														
Equipements de mesurage	575 163	588 264	606 080	626 169	650 532	674 486	698 644	720 531	739 674	750 376	752 562	754 678	763 248	684 647
Postes de distribution	2 891	2 867	2 842	2 817	2 792	2 770	2 747	2 725	2 703	2 680	2 658	2 636	2 613	2 749
Lignes aériennes de distribution	4 955 648	4 978 930	4 982 527	4 981 875	4 988 234	4 989 805	4 994 269	4 998 341	4 998 745	5 002 945	5 006 296	5 009 714	5 075 802	4 997 164
Lignes souterraines de distribution	2 258 731	2 263 944	2 258 297	2 255 784	2 266 253	2 260 858	2 256 478	2 250 705	2 243 659	2 239 246	2 234 582	2 229 791	2 224 984	2 249 486
Réseaux autonomes	458 889	444 923	443 088	441 700	440 362	440 388	440 286	440 005	439 995	441 531	443 042	444 536	487 880	446 663
Autres actifs de réseau	13 103	8 646	8 598	8 556	8 520	8 459	8 399	8 338	8 278	8 217	8 157	8 097	8 036	8 723
Actifs de soutien	566 225	561 138	556 425	552 527	548 538	545 807	548 576	546 063	543 194	540 723	538 317	535 867	562 009	549 647
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(31 786)	(31 750)	(31 714)	(31 678)	(31 642)	(31 605)	(31 569)	(31 533)	(31 497)	(31 461)	(31 424)	(31 388)	(36 182)	(31 941)
Total	8 798 863	8 816 960	8 826 142	8 837 751	8 873 588	8 890 968	8 917 829	8 935 174	8 944 750	8 954 258	8 954 188	8 953 930	9 088 390	8 907 138
Contrat de location-acquisition														
Valeur actualisée	47 411	47 411	47 411	47 411	47 411	48 047	48 610	49 103	49 738	50 946	52 155	53 363	54 571	49 507
Amortissement cumulé	14 788	14 967	15 146	15 324	15 503	15 686	15 871	16 058	16 247	16 437	16 632	16 832	17 036	15 887
Valeur nette	32 623	32 444	32 266	32 087	31 908	32 361	32 739	33 044	33 491	34 509	35 522	36 531	37 535	33 620

TABLEAU 10 :
DÉTAIL DES AUTRES RUBRIQUES POUR L'ANNÉE DE BASE 2015
(4 mois réels et 8 mois projetés, en milliers de \$)

	1 ^{er} 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	749 732	751 131	751 756	751 756	751 756	752 281	752 806	759 732	760 257	763 782	764 607	765 432	809 236	760 328
Autres actifs incorporels	42 587	42 654	43 202	43 413	43 565	43 499	43 434	43 369	43 303	46 283	46 217	39 752	39 687	43 151
Total	792 319	793 785	794 958	795 169	795 321	795 780	796 240	803 100	803 560	810 065	810 824	805 184	848 923	803 479
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		1 465	1 173	211	151	460	460	6 860	460	6 505	760	(5 640)	43 739	
Amortissement cumulé														
Logiciels	502 276	509 450	515 950	523 127	530 281	537 432	544 583	551 734	558 942	566 150	573 441	580 740	588 048	544 781
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	508 975	516 150	522 650	529 827	536 980	544 132	551 283	558 434	565 642	572 850	580 141	587 440	594 748	551 481
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		7 174	6 501	7 177	7 154	7 151	7 151	7 151	7 208	7 208	7 291	7 299	7 308	
Valeur nette														
Logiciels	247 457	241 681	235 806	228 629	221 475	214 849	208 223	207 997	201 314	197 632	191 166	184 692	221 188	215 547
Autres actifs incorporels	35 887	35 954	36 502	36 713	36 865	36 800	36 734	36 669	36 604	39 583	39 518	33 052	32 987	36 451
Total	283 344	277 635	272 308	265 342	258 340	251 649	244 957	244 666	237 918	237 215	230 684	217 744	254 175	251 998
Autres actifs														
Interventions, programmes et activités en efficacité énergétique														
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEÉ)	812 976	800 867	788 758	776 649	764 540	752 431	740 322	728 214	716 105	703 996	691 887	679 778	762 669	747 630
Programmes et activités du BEIÉ	91 119	89 833	88 547	87 261	85 976	84 690	83 404	82 118	80 832	79 547	78 261	76 975	75 689	83 404
Contributions à des projets de raccordement	100 060	99 739	99 418	222 807	222 220	218 677	217 962	217 387	216 293	213 220	204 778	204 249	208 550	188 105
Autres actifs réglementaires	6 383	6 225	6 054	5 850	5 653	5 456	5 260	5 063	4 866	4 670	4 470	4 270	6 571	5 445
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	1 033 820	1 019 946	1 006 059	1 115 850	1 101 670	1 084 536	1 070 230	1 056 064	1 041 379	1 024 715	1 002 678	988 555	1 076 762	1 047 867
Fonds de roulement														
Encaisse	198 308	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	148 106	151 967
Matériaux, combustibles et fournitures	150 291	150 669	147 009	132 460	130 229	132 086	132 273	134 130	135 988	137 845	122 231	124 088	125 831	135 010
Total	348 599	298 774	295 114	280 566	278 334	280 192	280 378	282 236	284 093	285 951	270 336	272 194	273 937	286 977
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 497 249	10 445 760	10 431 889	10 531 596	10 543 841	10 539 706	10 546 135	10 551 185	10 541 632	10 536 648	10 493 409	10 468 955	10 730 799	10 527 600

TABLEAU 11 :
DÉTAIL DES IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET DU CONTRAT DE LOCATION-ACQUISITION POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2016
(Données projetées, en milliers de \$)

	1 ^{er} 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	1 104 268	1 105 082	1 106 082	1 107 258	1 108 718	1 110 395	1 113 221	1 114 614	1 116 263	1 119 471	1 122 661	1 125 835	1 131 497	1 114 259
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	17 034 140	17 057 061	17 089 632	17 121 832	17 147 825	17 178 564	17 223 221	17 258 608	17 287 840	17 326 857	17 364 329	17 404 806	17 531 767	17 232 806
<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	4 659 138	4 675 848	4 692 592	4 709 383	4 726 219	4 743 090	4 760 003	4 776 964	4 793 972	4 811 020	4 828 116	4 845 258	4 862 445	4 760 311
Lignes souterraines de distribution	1 625 309	1 634 906	1 644 519	1 654 153	1 663 809	1 673 483	1 683 179	1 692 898	1 702 639	1 712 401	1 722 189	1 732 003	1 741 843	1 683 333
Réseaux autonomes	616 388	618 375	620 365	622 358	624 355	626 355	628 361	630 375	632 392	634 415	636 447	638 488	640 539	628 401
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	7 945 750	7 980 935	8 016 218	8 051 621	8 087 144	8 122 773	8 158 520	8 194 421	8 230 454	8 266 601	8 302 893	8 339 326	8 375 946	8 159 431
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		35 185	35 283	35 403	35 523	35 629	35 747	35 900	36 033	36 147	36 292	36 433	36 620	
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	5 075 802	5 074 241	5 079 291	5 083 566	5 083 064	5 085 343	5 090 406	5 095 864	5 097 266	5 102 255	5 106 309	5 110 662	5 175 934	5 096 923
Lignes souterraines de distribution	2 224 984	2 219 111	2 216 150	2 213 140	2 208 650	2 205 252	2 202 826	2 200 156	2 196 253	2 194 990	2 193 444	2 191 848	2 197 162	2 204 920
Réseaux autonomes	487 880	486 706	485 716	484 900	484 363	484 040	484 860	484 240	483 870	485 056	486 214	487 347	490 959	485 858
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	9 088 390	9 076 127	9 073 414	9 070 211	9 060 680	9 055 791	9 064 701	9 064 187	9 057 386	9 060 256	9 061 436	9 065 481	9 155 821	9 073 375
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 12 :
DÉTAIL DES AUTRES RUBRIQUES POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2016
(Données projetées, en milliers de \$)

	1 ^{er} 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 PGEÉ)	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	148 106	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	296 356	284 952
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	273 937	418 717	418 741	418 765	418 789	418 812	418 836	418 860	418 884	418 908	418 932	418 956	413 676	407 293
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 730 799	10 841 073	10 815 830	10 919 429	10 890 391	10 863 402	10 850 087	10 826 584	10 797 676	10 777 742	10 757 858	10 741 458	10 975 916	10 829 865

1.5. Encaisse réglementaire

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous une version révisée des tableaux 1, 2, 4 et 5 de la pièce
- 2 HQD-9, document 3 (B-0036) sans l'impact du passage aux US GAAP (maintien des IFRS).

**TABLEAU 13 :
DÉLAIS DE PERCEPTION 2016 AJUSTÉS DE LA PROVISION RÉGLEMENTAIRE
(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	10,2	5,0
Délai de perception ajusté	61,7	41,5

**TABLEAU 14 :
AJUSTEMENT DU DÉLAI DE PERCEPTION DÉCOULANT DE LA PROVISION
RÉGLEMENTAIRE (JOURS)**

	Facturation bimestrielle	Facturation mensuelle
Ventes (en M\$)	9 313,4	2 874,4
Provision (en M\$)	162,5	24,7
Ajustement (585 jours X Provision / Ventes)	10,2	5,0

**TABLEAU 15 :
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2015 (MILLIERS DE \$)**

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES 2015 (1)	NET (2)	TAUX (2) / 365 JRS (3)	ENCAISSE ((1) X (3))
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires nets	204 658	35,65	9,77%	19 991
Remises gouvernementales	178 382	28,65	7,85%	14 003
Autres dépenses	395 969	20,06	5,50%	21 764
	779 009			
TAXES				
Taxe sur les services publics	42 000	175,68	48,13%	20 215
Taxes municipales et scolaires	15 207	114,82	31,46%	4 784
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	(4 176)	7,66	2,10%	(88)
ACHATS				
Achats d'électricité	6 117 900	18,66	5,11%	312 717
Achats de service de transport	2 783 881	18,66	5,11%	142 298
Achats de combustible	103 960	18,66	5,11%	5 314
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(67 277)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(325 616)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				148 106

**TABLEAU 16 :
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2016 (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	249 892	40,05	10,97%	27 419
Remises gouvernementales	217 808	33,05	9,05%	19 721
Autres dépenses	360 200	25,06	6,87%	24 731
	827 900			
TAXES				
Taxe sur les services publics	44 000	179,97	49,31%	21 695
Taxes municipales et scolaires	15 300	119,19	32,66%	4 996
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétique (BEIÉ)	24 700	11,95	3,27%	809
ACHATS				
Achats d'électricité	6 333 100	22,95	6,29%	398 175
Achats de service de transport	3 016 400	22,95	6,29%	189 647
Achats de combustible	88 100	22,95	6,29%	5 539
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(70 760)
PROVISION POUR CRÉANCES DOUTEUSES				(325 616)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				296 356

2. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU PASSAGE AUX US GAAP LE 10 JUILLET 2015

- 1 Le tableau 17 présente l'impact sur les revenus requis de l'année 2016 du Distributeur du
 2 passage aux US GAAP le 10 juillet 2015 plutôt que le 1^{er} janvier 2015. Il est à noter qu'aux
 3 fins de l'évaluation de l'impact, la date d'adoption des US GAAP est fixée au 1^{er} juillet 2015.

TABLEAU 17 :

COMPOSANTES DE L'IMPACT SUR LES REVENUS REQUIS DE L'ANNÉE TÉMOIN 2016 (M\$)

Impact 2015 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle		27,5
Charges d'exploitation		18,9
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	(5,7)	
- Avantages sociaux futurs - APRA	(5,5)	
- OLMHS - charge de désactualisation	(0,2)	
- Intérêts	-	
Coût de retraite	24,6	
- Compte d'écarts - coût de retraite ²	24,3	
- Intérêts	0,3	
Autres charges		8,6
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	8,6	
- Révision des durées de vie utile	8,8	
<i>Amortissement</i>	9,0	
<i>Rendement de la base de tarification</i>	(0,3)	
<i>Intérêts</i>	0,1	
- OLMHS	(0,2)	
<i>Amortissement</i>	(0,1)	
<i>Rendement de la base de tarification</i>	(0,1)	

Impact 2016 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle		(0,2)
Autres charges		(0,2)
Révision des durées de vie utile	(0,2)	
<i>Amortissement</i>	(0,2)	
Charge locale de transport³		50,1
Ajustement des contrats spéciaux		(4,8)
Rendement de la base de tarification⁴		1,7
Impact total sur les revenus requis 2016		74,3

¹ Dossier R-3933-2015, pièce HQD-9, document 7 (B-0041), tableau 13, 1/2 année.

² Coût de retraite 2015 en US GAAP de 94,1 M\$ vs en US GAAP à compter de juillet 2015 de 118,4 M\$.

³ Charge locale de transport 2016 en US GAAP de 2 776,3 M\$ vs en US GAAP à compter de juillet 2015 de 2 826,4 M\$.

⁴ Principalement dû à la mise à jour de l'encaisse réglementaire.

3. IMPACT SUR LA DEMANDE TARIFAIRE DU PASSAGE AUX US GAAP LE 1^{ER} JANVIER 2016

- 1 Le tableau 18 présente l'impact sur les revenus requis de l'année 2016 du Distributeur du passage aux US GAAP le 1^{er} janvier 2016 plutôt que le 1^{er} janvier 2015.
- 2

TABLEAU 18 :
COMPOSANTES DE L'IMPACT SUR LES REVENUS REQUIS DE L'ANNÉE TÉMOIN 2016 (M\$)
Impact 2015 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle		55,0
Charges d'exploitation		37,7
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	(11,4)	
- Avantages sociaux futurs - APRA	(11,0)	
- OLMHS - charge de désactualisation	(0,3)	
- Intérêts	(0,1)	
Coût de retraite	49,1	
- Compte d'écarts - coût de retraite ²	48,5	
- Intérêts	0,6	
Autres charges		17,3
Compte de frais reportés - US GAAP (renversement) ¹	17,3	
- Révision des durées de vie utile	17,7	
Amortissement	18,1	
Rendement de la base de tarification	(0,6)	
Intérêts	0,2	
- OLMHS	(0,4)	
Amortissement	(0,3)	
Rendement de la base de tarification	(0,1)	

Impact 2016 sur l'année témoin 2016

Coûts de distribution et services à la clientèle		(0,4)
Autres charges		(0,4)
Révision des durées de vie utile	(0,4)	
Amortissement	(0,4)	

Charge locale de transport³		101,0
Ajustement des contrats spéciaux		(9,7)
Rendement de la base de tarification⁴		3,3

Impact total sur les revenus requis 2016		149,2
---	--	--------------

1 Dossier R-3933-2015, pièce HQD-9, document 7 (B-0041), tableau 13.

2 Coût de retraite 2015 en US GAAP de 94,1 M\$ vs en IFRS de 142,6 M\$, soit la quote-part du Distributeur du coût de retraite 2015 d'Hydro-Québec en IFRS de 513 M\$ présenté au dossier R-3927-2015, HQTD-1, document 1 (B-0005), tableau 9.

3 Charge locale de transport 2016 en US GAAP de 2 776,3 M\$ vs en IFRS de 2 877,3 M\$.

4 Principalement dû à la mise à jour de l'encaisse réglementaire.