

**SUIVI DES COMPTES D'ÉCARTS RELATIFS AUX VENTES ET
AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ, DE COMBUSTIBLES ET DE
SERVICE DE TRANSPORT**

TABLE DES MATIÈRES

1. INTRODUCTION	5
2. COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT	5
3. COMPTE DE <i>PASS-ON</i> POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ	6
3.1. Suivi du compte de <i>pass-on</i>	6
3.2. Comptes de <i>pass-on</i> 2013 et 2014.....	6
3.3. Compte de <i>pass-on</i> 2015	6
3.4. Compte de <i>pass-on</i> 2016	7
4. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES	9
4.1. Suivi du compte de nivellement	9
4.2. Comptes de nivellement 2010, 2011, 2012, 2013 et 2014.....	10
4.3. Compte de nivellement 2015	10
4.4. Compte de nivellement 2016.....	10
5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES	13
5.1. Suivi du compte d'écart - Combustibles.....	13
5.2. Compte d'écart – Combustibles 2014	13
5.3. Compte d'écart – Combustibles 2015	13
5.4. Compte d'écart – Combustibles 2016	14

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Comptes d'écart au 31 décembre 2016	5
Tableau 2 : Suivi du compte d'écart - Charge locale de transport	5
Tableau 3 : Suivi du compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	6
Tableau 4 : Écart du compte de <i>pass-on</i> 2016 par catégories de consommateurs	8
Tableau 5 : Suivi du compte de nivellement pour aléas climatiques	9
Tableau 6 : Détail du compte de nivellement pour aléas climatiques 2016 par mois et par catégories de consommateurs.....	11
Tableau 7 : Suivi du compte d'écart – Combustibles	13
Tableau 8 : Écart de coûts liés au prix du mazout et au volume consommé selon les principales composantes - Année 2016.....	14

1. INTRODUCTION

- 1 La présente pièce porte sur le suivi des comptes d'écartés présentés au tableau 1.

**TABLEAU 1 :
COMPTES D'ÉCARTS AU 31 DÉCEMBRE 2016 (M\$)**

	Section	Hors base de tarification
Compte d'écartés - Charge locale de transport	2	-
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	3	(19,8)
Compte de nivellement pour aléas climatiques	4	176,1
Compte d'écartés - Combustibles	5	0,8
TOTAL DES COMPTES		157,1

2. COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT

- 2 Le tableau 2 présente le suivi du compte d'écartés relatif à la charge locale de transport du
3 31 décembre 2015 au 31 décembre 2016.

**TABLEAU 2 :
SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS - CHARGE LOCALE DE TRANSPORT (M\$)**

	2015	2016	Total
Solde au 31 décembre 2015	5,0		5,0
Opérations en 2016			
Versé aux revenus requis	(5,0)		(5,0)
Écart de l'année		-	-
Solde au 31 décembre 2016	-	-	-

- 4 Le solde de 5,0 M\$ au 31 décembre 2015 a été versé aux revenus requis de l'année 2016¹.

¹ Décision D-2016-033, paragraphe 377.

1 Pour l'année 2016, aucun écart n'est constaté puisque le tarif reconnu pour la charge locale
 2 du Transporteur² correspond au montant pris en compte par le Distributeur³ dans
 3 l'établissement de ses revenus requis 2016.

3. COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ

3.1. Suivi du compte de *pass-on*

4 Le tableau 3 présente le suivi du compte de *pass-on* du 31 décembre 2015 au
 5 31 décembre 2016.

TABLEAU 3 :
SUIVI DU COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ (M\$)

	<i>Pass-on</i> 2013	<i>Pass-on</i> 2014	<i>Pass-on</i> 2015	<i>Pass-on</i> 2016	Total
Solde au 31 décembre 2015	56,4	191,3	120,1		367,8
Opérations en 2016					
Versé aux revenus requis	(56,4)	(191,3)	(111,2)		(358,9)
Intérêts			0,1		0,1
Écart de l'année				(28,8)	(28,8)
Solde au 31 décembre 2016	-	-	9,0	(28,8)	(19,8)

3.2. Comptes de *pass-on* 2013 et 2014

6 Les soldes au 31 décembre 2015 des comptes de *pass-on* 2013 et 2014, respectivement de
 7 56,4 M\$ et 191,3 M\$, ont été versés aux revenus requis de l'année 2016 conformément à la
 8 décision D-2016-033⁴.

3.3. Compte de *pass-on* 2015

9 L'écart estimé du compte de *pass-on* 2015 de 111,2 M\$, sur la base de dix mois réels et de
 10 deux mois projetés, a été versé aux revenus requis de l'année 2016 conformément à la
 11 décision D-2016-033⁵.

12 L'écart résiduel de 9,0 M\$, soit la différence entre l'écart réel de 120,1 M\$ et celui estimé de
 13 111,2 M\$, plus les intérêts y afférents de 0,1 M\$, demeure donc inscrit au compte.

² Décision D-2016-029, paragraphe 360.

³ Décision D-2016-033, paragraphe 373.

⁴ Décision D-2016-033, paragraphe 350.

⁵ Décision D-2016-033, paragraphe 350.

3.4. Compte de *pass-on* 2016

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour
2 l'année 2016. L'écart net total de -28,8 M\$, excluant les contrats spéciaux, se détaille comme
3 suit :

- 4 • L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de
5 consommation d'électricité patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du
6 volume d'électricité patrimoniale inutilisée. Pour l'année 2016, l'écart de volume
7 s'élève à -158,9 M\$, dont -91,6 M\$ en écart de volume d'électricité patrimoniale
8 et -67,3 M\$ en écart de volume d'électricité postpatrimoniale.
- 9 • L'écart de prix de 3,6 M\$ est déterminé en fonction des volumes de consommation
10 d'électricité postpatrimoniale annuels réels.
- 11 • L'effet revenu de -126,5 M\$, déterminé sur la base des ventes totales annuelles,
12 réduit les écarts de volume et de prix.

13 Le *pass-on* 2016 inclut un ajustement de 2,5 M\$ lié au facturé/livré des ventes de l'année
14 2015 et un ajustement de 3,2 M\$ relatif à l'entente globale cadre de l'année 2015, car les
15 données finales ne sont connues qu'après la fin de l'année réelle.

**TABLEAU 4 :
ÉCARTS DU COMPTE DE PASS-ON 2016 PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

(1) Catégories de consommateurs	(2) Écart volume patrimonial				(3) Écart volume postpatrimonial				(4) Écart prix postpatrimonial				(5) Écart revenu				(6) Pass-on	(7) Ajustement entente globale cadre 2015	(8) Ajustement Facturé/livré 2015
	GWh réels (A), (B)	GWh prévus (G)	¢/kWh	M\$	GWh réels (A)	GWh prévus (G)	¢/kWh prévu (G)	M\$	¢/kWh Réel (C)	¢/kWh prévu (G)	GWh réels (A)	M\$	GWh réels (D)	GWh prévus (G)	¢/kWh	M\$	M\$	MS ⁽⁹⁾	MS ⁽¹⁰⁾
Domestique																			
Tarifs D et DM	57 107	58 660	3,33	(51,7)	4 911	5 178	11,29	(30,1)	11,30	11,29	4 911	0,8	62 283	63 838	4,20	(65,3)	(15,7)	1,5	1,2
Tarif DT	2 504	2 572	2,81	(1,9)	215	227	11,41	(1,3)	11,42	11,41	215	0,0	2 731	2 799	3,78	(2,5)	(0,6)	0,1	0,0
Total	59 611	61 232		(53,5)	5 126	5 405		(31,4)			5 126	0,8	65 014	66 637		(67,8)	(16,4)	1,6	1,2
Généraux																			
Tarifs G et à forfait	8 674	8 820	3,06	(4,5)	746	778	11,35	(3,7)	11,36	11,35	746	0,1	9 460	9 598	3,99	(5,5)	(2,5)	0,2	0,2
Tarif d'éclairage public et Sentinelle	537	562	2,69	(0,7)	46	50	11,36	(0,4)	11,37	11,36	46	0,0	586	611	3,64	(0,9)	(0,1)	0,0	0,0
Tarif M	28 546	28 574	2,78	(0,8)	2 455	2 522	11,26	(7,6)	11,27	11,26	2 455	0,4	31 134	31 096	3,71	1,4	(9,4)	0,6	0,5
Tarif G9	961	884	2,86	2,2	83	78	11,32	0,5	11,33	11,32	83	0,0	1 048	962	3,81	3,3	(0,5)	0,0	0,0
Tarif LG	8 012	8 249	2,82	(6,7)	689	728	11,04	(4,3)	11,06	11,04	689	0,1	8 738	8 977	3,69	(8,8)	(2,1)	0,2	0,1
Tarif H	0	8	2,78	(0,2)	0	1	11,17	(0,1)	11,19	11,17	0	0,0	0	8	3,62	(0,3)	0,0	0,0	0,0
Total	46 730	47 096		(10,6)	4 019	4 157		(15,5)			4 019	0,6	50 966	51 253		(10,9)	(14,6)	1,1	0,8
Grands clients industriels																			
Tarif I	24 662	25 916	2,39	(30,0)	2 121	2 287	11,00	(18,3)	11,01	11,00	2 121	0,3	26 889	28 203	3,38	(44,5)	(3,6)	0,5	0,4
Contrats spéciaux	23 979	22 382	2,39	38,2	2 062	1 976	10,98	9,5	10,99	10,98	2 062	0,3	26 127	24 357	3,09	54,6	(6,6)	0,4	0,4
Total	48 641	48 297		8,2	4 183	4 263		(8,8)			4 183	0,6	53 016	52 560		10,2	(10,2)	1,0	0,8
Total incluant les contrats spéciaux	154 982	156 625	2,88	(56,0)	13 328	13 825	11,18	(55,8)	11,20	11,18	13 328	2,0	168 996	170 450		(68,6)	(41,2)	3,6	2,8
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	131 003	134 243		(94,1)	11 265	11 849		(65,3)			11 265	1,7	142 869	146 093		(123,2)	(34,5)	3,2	2,5
Ajustement de l'entente globale cadre 2015				3,6				(1,3)				1,3				(0,0)	3,6		
Contrats spéciaux				0,4				(0,2)				0,2				0,0	0,4		
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE GLOBALE CADRE 2015, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX⁽⁹⁾				3,2				(1,2)				1,2				(0,0)	3,2		
AJUSTEMENT LIÉ AU FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2015, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX⁽¹⁰⁾				(0,7)				(0,8)				0,7				(3,3)	2,5		
PASS-ON 2016 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)				(91,6)				(67,3)				3,6				(126,5)	(28,8)		

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégories de consommateurs proportionnellement aux besoins d'approvisionnement.

(B) Le volume de consommation patrimoniale est ajusté, le cas échéant, pour refléter la variation du taux de pertes réel par rapport à celui prévu.

(C) Les coûts postpatrimoniaux réels par catégories de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "(colonne 11)".

(D) Volume réel de ventes excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions et de la variation du taux de pertes indiquée à la note (B).

(E) La répartition du montant relatif à l'entente globale cadre 2015 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2015 (comme déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2015 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente globale cadre 2015.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2015 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2015 (incluant les données finales de l'entente globale cadre 2015) et le compte de pass-on réel 2015 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2015.

4. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

4.1. Suivi du compte de nivellement

- 1 Le tableau 5 présente le suivi du compte de nivellement pour aléas climatiques du
2 31 décembre 2015 au 31 décembre 2016.

TABLEAU 5 :
SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES (M\$)

	Nivellement 2010	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Nivellement 2013	Nivellement 2014	Nivellement 2015	Nivellement 2016	Total
Solde au 31 décembre 2015	45,8	34,8	96,9	(35,2)	9,0	(119,3)		32,1
Opérations en 2016								
Amortissement	(15,2)	(8,7)	(19,4)	8,8	(1,8)	167,9		131,6
Solde au 1er janvier 2016	30,6	26,1	77,5	(26,4)	7,2	48,6	-	163,7
Rémunération des comptes hors base de tarification	0,6	0,5	1,5	(0,5)	0,2			2,3
Amortissement (rémunération des comptes d'écarts hors BT)	(0,6)	(0,5)	(1,5)	0,5	(0,2)			(2,3)
Écart de l'année							11,2	11,2
Intérêts						1,0	0,2	1,2
Solde au 31 décembre 2016	30,6	26,1	77,5	(26,4)	7,2	49,6	11,4	176,1

- 3 Dans sa décision D-2014-037⁶, la Régie autorise le Distributeur à modifier, dès le
4 1^{er} janvier 2014, la période restante d'amortissement pour les comptes des années 2010,
5 2011 et 2012, respectivement à 5, 6 et 7 ans. Cependant, elle maintient l'amortissement des
6 écarts des années 2013 et suivantes sur une période de cinq ans.
- 7 Dans sa décision D-2015-018⁷, la Régie demande au Distributeur de maintenir dorénavant
8 hors base de tarification le compte de nivellement. Les intérêts de 2,3 M\$, calculés pour
9 l'année 2016, ont été versés aux revenus requis de l'année 2016.

⁶ Décision D-2014-037, paragraphes 408, 409 et 410.

⁷ Décision D-2015-018, paragraphe 248.

4.2. Comptes de nivellement 2010, 2011, 2012, 2013 et 2014

1 L'amortissement de 15,2 M\$ du nivellement 2010, de 8,7 M\$ du nivellement 2011, de
2 19,4 M\$ du nivellement 2012, de -8,8 M\$ du nivellement 2013 et de 1,8 M\$ du nivellement
3 2014, porte respectivement les soldes de ces comptes à 30,6 M\$, 26,1 M\$,
4 77,5 M\$, -26,4 M\$ et 7,2 M\$ au 31 décembre 2016.

4.3. Compte de nivellement 2015

5 Conformément à la décision D-2016-033⁸, un montant de 167,9 M\$ a été versé de façon
6 exceptionnelle aux revenus requis de l'année 2016. Des intérêts de 1,0 M\$ appliqués sur le
7 solde de 48,6 M\$ portent le solde de ce compte à 49,6 M\$ au 31 décembre 2016.

4.4. Compte de nivellement 2016

8 L'écart pour l'année 2016 est de 11,2 M\$ auquel des intérêts de 0,2 M\$ ont été ajoutés, pour
9 un total de 11,4 M\$.

10 Le tableau 6 présente le détail du compte de nivellement en 2016 par mois et par catégories
11 de consommateurs. Le calcul du revenu unitaire 2016, relatif aux activités de transport et de
12 distribution, y est également présenté.

⁸ Décision D-2016-033, paragraphe 535.

TABLEAU 6 :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2016
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2016									
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,33	7,23	9,24	4,25	5,08				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,13	3,46	5,25	0,54	1,39				
Écart de volume en GWh	(571,7)	10,0	(55,1)	(66,6)	(30,8)			(714,1)	- froid
Écart de janvier 2016 (k\$)	23 633,0	(346,1)	2 888,5	359,8	426,6		26 961,8		
Solde à la fin de janvier 2016 (k\$)	23 633,0	(346,1)	2 888,5	359,8	426,6	0,0	26 961,8		
Intérêts de février 2016 (k\$)									
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,28	6,96	8,72	4,25	3,35	43,2			
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,08	3,18	4,73	0,54	(0,34)				
Écart de volume en GWh	(125,3)	(9,5)	(2,7)	(8,4)	(4,1)			(150,1)	- froid
Écart de février 2016 (k\$)	5 114,3	303,2	129,5	45,3	(13,9)		5 578,4		
Solde à la fin de février 2016 (k\$)	28 785,1	(43,5)	3 022,6	405,7	413,4	43,2	32 540,2		
Intérêts de mars 2016 (k\$)									
Revenu unitaire (¢/kWh)	49,3	(0,1)	5,2	0,7	0,7	55,8			
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	7,14	5,90	8,92	4,25	5,84				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,94	2,12	4,93	0,54	2,15				
Écart de volume en GWh	(20,0)	(6,8)	4,6	(5,6)	0,7			(27,1)	- froid
Écart de mars 2016 (k\$)	586,7	144,9	(227,7)	30,3	(15,0)		519,2		
Solde à la fin de mars 2016 (k\$)	29 421,1	101,3	2 800,1	436,7	399,1	99,0	33 059,4		
Intérêts d'avril 2016 (\$)									
Revenu unitaire (¢/kWh)	48,7	0,2	4,6	0,7	0,7	54,9			
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	7,67	5,10	9,15	4,30	3,26				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,47	1,33	5,15	0,59	(0,43)				
Écart de volume en GWh	685,7	21,4	54,2	73,8	38,5			873,6	+ froid
Écart d'avril 2016 (k\$)	(23 809,0)	(283,4)	(2 794,3)	(431,8)	166,4		(27 152,1)		
Solde à la fin d'avril 2016 (k\$)	5 660,8	(181,9)	10,5	5,5	566,2	153,9	5 907,2		
Intérêts de mai 2016 (k\$)									
Revenu unitaire (¢/kWh)	9,7	(0,3)	0,0	0,0	1,0	10,4			
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	7,13	4,71	8,07	4,37	3,39				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,93	0,94	4,08	0,66	(0,30)				
Écart de volume en GWh	183,4	8,7	17,2	13,3	11,2			233,8	+ chaud
Écart de mai 2016 (k\$)	(5 376,7)	(81,9)	(703,2)	(88,3)	33,7		(6 216,4)		
Solde à la fin de mai 2016 (k\$)	293,8	(264,1)	(692,7)	(82,8)	600,9	164,3	(309,2)		
Intérêts de juin 2016 (k\$)									
Revenu unitaire (¢/kWh)	0,5	(0,4)	(1,1)	(0,1)	1,0	(0,2)			
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	6,91	4,41	9,16	4,31	3,39				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,71	0,63	5,16	0,60	(0,30)				
Écart de volume en GWh	24,6	1,3	0,6	0,3	1,6			28,5	+ chaud
Écart de juin 2016 (k\$)	(667,2)	(8,0)	(29,8)	(2,0)	5,0		(702,0)		
Solde à la fin de juin 2016 (k\$)	(373,0)	(272,5)	(723,7)	(84,9)	606,9	164,0	(1 011,2)		

TABLEAU 6 (SUITE) :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2016
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêts de juillet 2016 (k\$)	(0,6)	(0,5)	(1,2)	(0,1)	1,0	(1,5)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,87	3,82	8,16	4,34	3,39				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,67	0,04	4,16	0,63	(0,30)				
Écart de volume en GWh	(1,6)	(0,4)	(2,1)	(7,9)	(1,7)			(13,7)	- chaud
Écart de juillet 2016 (k\$)	42,6	0,2	87,1	49,3	(5,2)		173,8		
Solde à la fin de juillet 2016 (k\$)	(331,1)	(272,8)	(637,8)	(35,8)	602,7	162,6	(837,4)		
Intérêts d'août 2016 (k\$)	(0,6)	(0,5)	(1,1)	(0,1)	1,0	(1,2)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,80	3,75	8,15	4,33	3,39				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,60	(0,02)	4,16	0,62	(0,30)				
Écart de volume en GWh	6,3	2,4	10,8	38,5	7,0			65,0	+ chaud
Écart d'août 2016 (k\$)	(164,6)	0,5	(448,6)	(237,7)	21,0		(829,5)		
Solde à la fin d'août 2016 (k\$)	(496,3)	(272,8)	(1 087,5)	(273,6)	624,7	161,4	(1 666,9)		
Intérêts de septembre 2016 (k\$)	(0,8)	(0,5)	(1,8)	(0,5)	1,0	(2,5)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,86	5,81	8,15	4,34	3,39				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,66	2,03	4,16	0,63	(0,30)				
Écart de volume en GWh	(29,4)	(0,5)	4,0	16,8	1,0			(8,2)	- chaud
Écart de septembre 2016 (k\$)	782,8	10,7	(164,8)	(106,5)	2,9		525,2		
Solde à la fin de septembre 2016 (k\$)	285,7	(262,5)	(1 254,1)	(380,5)	628,7	158,9	(1 141,7)		
Intérêts d'octobre 2016 (k\$)	0,5	(0,4)	(2,1)	(0,7)	1,1	(1,7)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,20	4,51	8,67	4,43	3,39				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,00	0,74	4,68	0,72	(0,30)				
Écart de volume en GWh	(11,9)	(0,1)	(3,5)	7,4	(0,7)			(8,8)	- froid
Écart d'octobre 2016 (k\$)	357,3	0,5	161,9	(53,1)	(2,2)		464,4		
Solde à la fin d'octobre 2016 (k\$)	643,5	(262,5)	(1 094,4)	(434,3)	627,5	157,2	(677,3)		
Intérêts de novembre 2016 (k\$)	1,1	(0,4)	(1,8)	(0,7)	1,0	(0,9)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,73	5,11	9,11	4,45	3,39				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,53	1,34	5,12	0,74	(0,30)				
Écart de volume en GWh	(365,5)	(10,7)	(31,4)	(61,8)	(21,1)			(490,4)	- froid
Écart de novembre 2016 (k\$)	12 902,7	142,8	1 605,5	459,5	(63,7)		15 046,7		
Solde à la fin de novembre 2016 (k\$)	13 547,3	(120,1)	509,3	24,5	564,8	156,4	14 369,4		
Intérêts de décembre 2016 (k\$)	23,2	(0,2)	0,9	0,0	1,0	24,9			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	8,21	5,97	8,97	4,30	5,25				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,20	3,78	3,99	3,71	3,69				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,01	2,19	4,98	0,59	1,56				
Écart de volume en GWh	55,5	(0,5)	16,4	3,9	4,3			79,5	+ froid
Écart de décembre 2016 (k\$)	(2 224,4)	11,9	(814,7)	(22,9)	(67,2)		(3 117,3)		
Solde à la fin de décembre 2016	11 346,0	(108,4)	(304,6)	1,7	498,6	181,2	11 252,1		
Écart de volume en GWh	(169,9)	15,1	13,1	3,9	5,8			(132,0)	- froid

Référence R-3933-2015, HQD-20, document 4, tableaux 9B.

5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES

5.1. Suivi du compte d'écart - Combustibles

- 1 Le tableau 7 présente le suivi du compte d'écart relatif aux achats de combustibles du
2 31 décembre 2015 au 31 décembre 2016.

**TABLEAU 7 :
SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS – COMBUSTIBLES (M\$)**

	2014	2015	2016	Total
Solde au 31 décembre 2015	(1,7)	(5,1)		(6,8)
Opérations en 2016				
Versé aux revenus requis	1,7	5,7		7,4
Intérêts		0,0		0,0
Écart de l'année			0,2	0,2
Solde au 31 décembre 2016	-	0,6	0,2	0,8

5.2. Compte d'écart – Combustibles 2014

- 3 Le solde de -1,7 M\$ au 31 décembre 2015 est versé aux revenus requis de l'année 2016⁹.

5.3. Compte d'écart – Combustibles 2015

- 4 Le Distributeur a réduit les revenus requis de l'année 2016 d'un montant de 5,7 M\$¹⁰,
5 correspondant à l'écart entre l'évaluation des achats de combustibles pour l'année 2015 de
6 90,7 M\$, basée sur neuf mois réels et trois mois projetés, et le montant reconnu de
7 96,4 M\$¹¹.
- 8 L'écart résiduel pour 2015, soit la différence entre l'estimation des achats de combustibles de
9 90,7 M\$ et le coût réel de 91,3 M\$¹², plus les intérêts négligeables y afférents, totalise
10 0,6 M\$ au 31 décembre 2016.

⁹ Décision D-2016-033, paragraphes 510 et 519.

¹⁰ Décision D-2016-033, paragraphes 510 et 519.

¹¹ Décision D-2015-018, paragraphe 640.

¹² Rapport annuel 2015, pièce HQD 4, document 3.1, page 14.

5.4. Compte d'écarts – Combustibles 2016

- 1 Les achats réels de combustibles pour l'année 2016 totalisent 77,1 M\$ comparativement à
- 2 76,9 M\$¹³ reconnus par la Régie, soit un écart de 0,2 M\$ porté au compte d'écarts.
- 3 Le tableau 8 présente, pour l'année 2016, les écarts de volume et de prix pour les
- 4 composantes suivantes : Mazout pour les réseaux autonomes et Combustibles destinés aux
- 5 groupes électrogènes de secours. Comme illustré, les écarts de volume et de prix pour le
- 6 mazout destiné aux réseaux autonomes sont respectivement de -1,6 M\$ et 2,4 M\$, alors que
- 7 les écarts pour les combustibles des groupes électrogènes sont de -1,1 M\$ en volume et de
- 8 0,1 M\$ en prix.

**TABLEAU 8 :
ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ
SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES - ANNÉE 2016**

	Année 2016				Écart Réel / D-2016-033			
	Réal		D-2016-033		Total		Volume	Prix
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	61,2	75,7	60,4	77,9	0,8	(2,2)	(1,6)	2,4
Programme Efficacité énergétique (Compensation mazout - PUEÉRA)	10,1		9,8		0,3			
Groupes électrogènes de secours	5,4	1,4	6,5	3,0	(1,1)	(1,6)		
Location et entretien	4,3		4,4		(0,1)			
Combustibles	1,1	1,4	2,1	3,0	(1,0)	(1,6)	(1,1)	0,1
Rapides-des-Joachins	0,4		0,3		0,1			
Achats de combustibles	77,1		76,9		0,2			

¹³ Décision D-2016-033, paragraphes 510 et 519.