

**SUIVI DES COMPTES D'ÉCARTS RELATIFS AUX VENTES ET
AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ, DE COMBUSTIBLE 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. Compte de <i>pass-on</i> 2015	6
3.3. Compte de <i>pass-on</i> 2016	6
3.4. Compte de <i>pass-on</i> 2017	7
4. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES	9
4.1. Suivi du compte de nivellement	9
4.2. Comptes de nivellement 2010 à 2015	9
4.3. Compte de nivellement 2016	9
4.4. Compte de nivellement 2017	9
5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLE	12
5.1. Suivi du compte d'écart - Combustible.....	12
5.2. Compte d'écart – Combustible 2015.....	12
5.3. Compte d'écart – Combustible 2016.....	12
5.4. Compte d'écart – Combustible 2017.....	13

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Comptes d'écart au 31 décembre 2017.....	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> 2017 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 2017 par mois et par catégories de consommateurs	10
Tableau 7 : Suivi du compte d'écart – Combustible	12
Tableau 8 : Écart de coûts liés au prix du mazout et au volume consommé selon les principales composantes - Année 2017	13

1. INTRODUCTION

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

**TABLEAU 1 :
COMPTES D'ÉCARTS AU 31 DÉCEMBRE 2017 (M\$)**

	Section	Hors base de tarification
Compte d'écarts - Charge locale de transport	2	2,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	3	(39,5)
Compte de nivellement pour aléas climatiques	4	(0,6)
Compte d'écarts - Combustible	5	(3,8)
TOTAL DES COMPTES D'ÉCARTS		(41,9)

2. COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT

- 2 Le tableau 2 présente le suivi du compte d'écarts relatif à la charge locale de transport du
3 31 décembre 2016 au 31 décembre 2017.

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

	2017	Total
Solde au 31 décembre 2016		-
Opérations en 2017		
Écart de l'année	2,0	2,0
Intérêts	-	-
Solde au 31 décembre 2017	2,0	2,0

- 4 Pour l'année 2017, l'écart de 2,0 M\$ représente la variation entre le tarif reconnu pour la
5 charge locale du Transporteur, soit 2 859,1 M\$¹, et le montant de 2 857,1 M\$² pris en
6 compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis 2017. Les intérêts sur
7 ce montant sont négligeables.

¹ Décision D-2017-049, paragraphe 50.

² Décision D-2017-022, paragraphe 247.

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

3.1. Suivi du compte de *pass-on*

- 1 Le tableau 3 présente le suivi du compte de *pass-on* du 31 décembre 2016 au
 2 31 décembre 2017.

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

	<i>Pass-on</i> 2015	<i>Pass-on</i> 2016	<i>Pass-on</i> 2017	Total
Solde au 31 décembre 2016	9,0	(28,8)		(19,8)
Opérations en 2017				
Versé aux revenus requis	(9,0)	8,2		(0,8)
Intérêts		(0,4)		(0,4)
Écart de l'année			(18,5)	(18,5)
Solde au 31 décembre 2017	-	(21,0)	(18,5)	(39,5)

3.2. Compte de *pass-on* 2015

- 3 Le solde au 31 décembre 2016 du compte de *pass-on* 2015 de 9,0 M\$ a été versé aux
 4 revenus requis de l'année 2017 conformément à la décision D-2017-022³.

3.3. Compte de *pass-on* 2016

- 5 L'écart estimé du compte de *pass-on* 2016 de -8,2 M\$, sur la base de dix mois réels et de
 6 deux mois projetés, a été versé aux revenus requis de l'année 2017 conformément à la
 7 décision D-2017-022⁴.
- 8 L'écart résiduel de -21,0 M\$, soit la différence entre l'écart réel de -28,8 M\$ et celui estimé
 9 de -8,2 M\$, plus les intérêts y afférents de -0,4 M\$, demeure donc inscrit au compte.

³ Décision D-2017-022, paragraphes 92 et 110.

⁴ Décision D-2017-022, paragraphes 92 et 110.

3.4. Compte de *pass-on* 2017

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour
2 l'année 2017. L'écart net total de -18,5 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 2017, l'écart de volume
7 s'élève à -14,7 M\$, dont 32,9 M\$ en écart de volume d'électricité patrimoniale
8 et -47,6 M\$ en écart de volume d'électricité postpatrimoniale.
- 9 • L'écart de prix de 35,2 M\$ est déterminé en fonction des volumes de consommation
10 d'électricité postpatrimoniale annuels réels.
- 11 • L'effet revenu de 39,1 M\$, déterminé sur la base des ventes totales annuelles, réduit
12 les écarts de volume et de prix.

13 Le *pass-on* 2017 inclut un ajustement de -0,6 M\$ lié au facturé/livré des ventes de
14 l'année 2016 et un ajustement de 2,8 M\$ relatif à l'entente globale cadre de l'année 2016,
15 car les données finales ne sont connues qu'après la fin de l'année réelle.

**TABLEAU 4 :
ÉCARTS DU COMPTE DE PASS-ON 2017 PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Catégories de consommateurs	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)
	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart de revenus				Pass-on	Ajustement entente globale cadre 2016	Ajustement
	GWh réels (A) (B)	GWh prévus (G)	(¢/kWh) (G)	(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) (G)	(M\$)	(M\$)	M\$ ^(F)	M\$ ^(F)
Domestique																			
Tarifs D et DM	57 290	55 843	3,40	49,2	5 095	5 173	11,38	(9,0)	11,68	11,38	5 095	15,5	62 611	61 017	4,08	65,0	(9,3)	1,4	(0,3)
Tarif DP	602	1 108	3,01	(15,2)	54	103	11,39	(5,6)	11,69	11,39	54	0,2	658	1 211	3,72	(20,6)	(0,1)	-	-
Tarif DT	2 403	2 434	2,80	(0,9)	214	226	11,42	(1,4)	11,73	11,42	214	0,7	2 626	2 660	3,54	(1,2)	(0,4)	0,1	0,0
Total	60 295	59 386		33,1	5 362	5 502		(15,9)			5 362	16,3	65 895	64 888	-	43,3	(9,8)	1,4	(0,2)
Généraux																			
Tarifs G et à forfait	8 776	8 469	3,04	9,3	780	785	11,39	(0,5)	11,70	11,39	780	2,4	9 591	9 254	3,75	12,6	(1,4)	0,2	(0,1)
Tarif d'éclairage public et Sentinelle	527	549	2,69	(0,6)	47	51	11,37	(0,4)	11,68	11,37	47	0,1	576	599	3,43	(0,8)	(0,1)	0,0	(0,0)
Tarif M	28 590	28 688	2,79	(2,7)	2 542	2 658	11,31	(13,0)	11,62	11,31	2 542	7,7	31 245	31 346	3,51	(3,5)	(4,6)	0,6	(0,1)
Tarif G9	1 007	880	2,85	3,6	90	82	11,36	0,9	11,66	11,36	90	0,3	1 101	962	3,55	4,9	(0,1)	0,0	(0,0)
Tarif LG	8 084	8 141	2,85	(1,6)	719	754	11,20	(3,9)	11,50	11,20	719	2,2	8 835	8 895	3,55	(2,1)	(1,3)	0,2	(0,0)
Tarif H	6	8	2,79	(0,0)	1	1	11,25	(0,0)	11,55	11,25	1	0,0	7	8	3,55	(0,1)	(0,0)	0,0	(0,0)
Total	46 991	46 735		8,0	4 179	4 330		(17,0)			4 179	12,6	51 355	51 064	-	11,0	(7,5)	0,9	(0,3)
Grands clients industriels																			
Tarif L	23 910	24 373	2,38	(11,0)	2 126	2 258	11,15	(14,7)	11,45	11,15	2 126	6,3	26 122	26 631	3,13	(15,9)	(3,4)	0,4	(0,1)
Contrats spéciaux	24 268	23 978	2,38	6,9	2 158	2 221	11,14	(7,1)	11,44	11,14	2 158	6,4	26 480	26 200	3,12	8,7	(2,5)	0,4	(0,1)
Total	48 179	48 351		(4,1)	4 284	4 479		(21,7)			4 284	12,8	52 602	52 831	-	(7,2)	(5,9)	0,8	(0,2)
Total incluant les contrats spéciaux	155 465	154 472	2,90	37,0	13 825	14 311	11,29	(54,7)	11,59	11,29	13 825	41,7	169 852	168 783	-	47,1	(23,1)	3,2	(0,7)
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	131 196	130 494		30,1	11 667	12 089		(47,6)	11,62		11 667	35,3	143 372	142 583	-	38,4	(20,7)	2,8	(0,6)
Ajustement de l'entente globale cadre 2016				3,2				(0,1)								0,0	3,2		
Contrats spéciaux				0,4				(0,0)								0,0	0,4		
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE GLOBALE CADRE 2016, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(F)				2,8				(0,1)								0,0	2,8		
AJUSTEMENT LIÉ AU FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2016, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(F)				0,1				0,2								0,7	(0,6)		
PASS-ON 2017 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)				32,9				(47,6)					35,2			39,1	(18,5)		

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

(B) Le volume de consommation patrimonial 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 présentée à la colonne 10.

(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 2016 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2016 (comme déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2016 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente globale cadre 2016.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2016 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2016 (incluant les données finales de l'entente globale cadre 2016) et le compte de pass-on réel 2016 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2016.

(G) Référence R-3980-2016, HQD-20, document 4, tableaux 9A et 9B.

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 2016 au 31 décembre 2017.

**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	Nivellement 2017	Total
Solde au 31 décembre 2016	30,6	26,1	77,5	(26,4)	7,2	49,6	11,4		176,1
Opérations en 2017									
Amortissement	(30,6)	(26,1)	(77,5)	26,4	(7,2)	(49,6)	5,1		(159,5)
Solde au 1er janvier 2017	-	-	-	-	-	-	16,5		16,5
Écart de l'année								(18,0)	(18,0)
Intérêts							0,4	0,5	0,9
Solde au 31 décembre 2017	-	-	-	-	-	-	16,9	(17,5)	(0,6)

4.2. Comptes de nivellement 2010 à 2015

- 3 Conformément à la décision D-2017-022⁵, la totalité des soldes 2010 à 2015 ont été versés
4 exceptionnellement aux revenus requis de l'année 2017.

4.3. Compte de nivellement 2016

- 5 Conformément à la décision D-2017-022⁶, un montant de 5,1 M\$ a été versé de façon
6 exceptionnelle aux revenus requis de l'année 2017. Des intérêts de 0,4 M\$ appliqués sur le
7 solde de 16,5 M\$ portent le solde de ce compte à 16,9 M\$ au 31 décembre 2017.

4.4. Compte de nivellement 2017

- 8 L'écart pour l'année 2017 est de -18,0 M\$ auquel des intérêts de 0,5 M\$ ont été appliqués,
9 pour un total de -17,5 M\$.
- 10 Le tableau 6 présente le détail du compte de nivellement en 2017 par mois et par catégories
11 de consommateurs. Le calcul du revenu unitaire 2017, relatif aux activités de transport et de
12 distribution, y est également présenté.

⁵ Décision D-2017-022, paragraphes 92 et 110.

⁶ Décision D-2017-022, paragraphes 92 et 110.

**TABLEAU 6 :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2017
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

	Tarif D	Tarif DP	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2017										
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,32	0,00	6,84	8,94	4,29	5,03				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,24	(3,72)	3,30	5,19	0,79	1,48				
Écart de volume en GWh	(798,6)	0,0	8,1	(65,5)	(127,3)	(45,6)			(1 028,8)	- froid
Écart de janvier 2017 (k\$)	33 900,1	0,0	(268,4)	3 399,1	1 002,8	673,7		38 707,3		
Solde à la fin de janvier 2017 (k\$)	33 900,1	0,0	(268,4)	3 399,1	1 002,8	673,7	0,0	38 707,3		
Intérêts de février 2017 (k\$)	47,6	0,0	(0,4)	4,8	1,4	0,9	54,3			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,26	0,00	6,62	8,92	4,29	5,08				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,18	(3,72)	3,08	5,17	0,79	1,52				
Écart de volume en GWh	(448,3)	0,0	(3,3)	(33,5)	(74,6)	(27,4)			(587,0)	- froid
Écart de février 2017 (k\$)	18 744,1	0,0	100,8	1 733,7	587,5	416,6		21 582,8		
Solde à la fin de février 2017 (k\$)	52 691,8	0,0	(167,9)	5 137,6	1 591,7	1 091,3	54,3	60 290,1		
Intérêts de mars 2017 (k\$)	81,9	0,0	(0,3)	8,0	2,5	1,7	93,8			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,84	0,00	5,74	9,06	4,29	5,18				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,76	(3,72)	2,20	5,31	0,79	1,63				
Écart de volume en GWh	734,1	0,0	2,7	74,2	116,4	44,9			972,3	+ froid
Écart de mars 2017 (k\$)	(27 636,9)	0,0	(59,6)	(3 936,5)	(917,5)	(731,7)		(33 282,1)		
Solde à la fin de mars 2017 (k\$)	25 136,8	0,0	(227,8)	1 209,0	676,7	361,3	148,1	27 008,0		
Intérêts d'avril 2017 (k\$)	37,8	0,0	(0,3)	1,8	1,0	0,5	40,8			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,37	8,30	4,67	9,21	4,49	3,42				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,29	4,59	1,13	5,46	0,98	(0,13)				
Écart de volume en GWh	(52,5)	(0,2)	(0,4)	(5,2)	(17,4)	(2,0)			(77,7)	- froid
Écart d'avril 2017 (k\$)	1 729,4	8,2	4,5	283,9	170,6	(2,7)		2 193,9		
Solde à la fin d'avril 2017 (k\$)	26 904,0	8,2	(223,6)	1 494,8	848,4	359,1	188,9	29 201,9		
Intérêts de mai 2017 (k\$)	41,8	0,013	(0,3)	2,3	1,3	0,6	45,7			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,21	8,47	4,53	8,33	4,26	3,42				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,14	4,75	0,99	4,58	0,75	(0,13)				
Écart de volume en GWh	227,0	2,3	9,0	8,2	(18,3)	6,5			234,7	+ froid
Écart de mai 2017 (k\$)	(7 117,7)	(107,7)	(89,2)	(377,4)	137,6	8,6		(7 545,8)		
Solde à la fin de mai 2017 (k\$)	19 828,1	(99,4)	(313,2)	1 119,7	987,3	368,3	234,6	21 656,1		
Intérêts de juin 2017 (k\$)	29,8	(0,150)	(0,5)	1,7	1,5	0,6	32,9			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,08	7,31	3,25	8,33	4,34	3,42				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,00	3,59	(0,29)	4,58	0,83	(0,13)				
Écart de volume en GWh	4,6	(0,0)	(0,3)	(3,9)	(12,3)	(1,3)			(13,2)	- chaud
Écart de juin 2017 (k\$)	(138,5)	0,0	(1,0)	177,8	102,7	(1,7)		139,3		
Solde à la fin de juin 2017 (k\$)	19 719,4	(99,5)	(314,6)	1 299,1	1 091,4	367,1	267,5	21 795,4		

TABLEAU 6 (SUITE) :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2017
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS

	Tarif D	Tarif DP	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêts de juillet 2017 (k\$)	30,6	(0,2)	(0,5)	2,0	1,7	0,6	34,3			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,37	7,73	3,88	8,33	4,35	3,42				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,29	4,01	0,34	4,58	0,84	(0,13)				
Écart de volume en GWh	(22,5)	(0,6)	(3,9)	(12,9)	(37,6)	(9,3)			(86,7)	- chaud
Écart de juillet 2017 (k\$)	740,6	23,6	13,4	590,2	316,4	(12,4)		1 671,8		
Solde à la fin de juillet 2017 (k\$)	20 490,6	(76,1)	(301,8)	1 891,4	1 409,5	355,3	301,8	23 467,2		
Intérêts d'août 2017 (k\$)	31,8	(0,1)	(0,5)	2,9	2,2	0,6	36,9			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,37	7,70	3,82	8,33	4,34	3,42				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,29	3,98	0,28	4,58	0,84	(0,13)				
Écart de volume en GWh	(11,5)	(0,3)	(2,5)	(10,0)	(31,1)	(5,9)			(61,2)	- chaud
Écart d'août 2017 (k\$)	379,8	10,9	7,0	456,0	259,9	(7,8)		1 105,7		
Solde à la fin d'août 2017 (k\$)	20 902,3	(65,3)	(295,3)	2 350,4	1 671,6	348,0	338,7	24 572,9		
Intérêts de septembre 2017 (k\$)	31,4	(0,1)	(0,4)	3,5	2,5	0,5	37,5			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,94	7,28	5,07	8,33	4,35	3,42				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,87	3,56	1,53	4,58	0,84	(0,13)				
Écart de volume en GWh	(22,2)	(0,1)	0,7	8,0	29,6	1,7			17,7	+ chaud
Écart de septembre 2017 (k\$)	637,7	2,4	(11,2)	(367,3)	(248,4)	2,3		15,7		
Solde à la fin de septembre 2017 (k\$)	21 571,4	(63,0)	(306,9)	1 986,6	1 425,7	350,9	376,2	24 588,6		
Intérêts d'octobre 2017 (k\$)	33,5	(0,1)	(0,5)	3,1	2,2	0,5	38,8			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,12	7,83	4,40	9,64	4,63	3,42				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,04	4,11	0,86	5,89	1,12	(0,13)				
Écart de volume en GWh	(612,8)	(5,2)	(21,4)	(29,6)	(27,5)	(33,2)			(729,7)	- froid
Écart d'octobre 2017 (k\$)	18 650,1	213,2	183,8	1 743,8	307,6	(44,4)		21 054,1		
Solde à la fin d'octobre 2017 (k\$)	40 255,1	150,1	(123,5)	3 733,4	1 735,5	307,0	415,0	45 642,6		
Intérêts de novembre 2017 (k\$)	60,5	0,2	(0,2)	5,6	2,6	0,5	69,3			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,64	7,40	4,79	9,20	4,49	3,42				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,56	3,68	1,25	5,45	0,98	(0,13)				
Écart de volume en GWh	403,3	2,6	8,9	36,9	67,8	24,6			544,2	+ froid
Écart de novembre 2017 (k\$)	(14 361,1)	(96,5)	(111,4)	(2 011,9)	(665,0)	32,9		(17 212,9)		
Solde à la fin de novembre 2017 (k\$)	25 954,5	53,8	(235,1)	1 727,2	1 073,1	340,4	484,3	28 429,7		
Intérêts de décembre 2017 (k\$)	40,3	0,1	(0,4)	2,7	1,7	0,5	44,9			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	8,08	7,49	5,80	9,35	4,33	5,33				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	4,08	3,72	3,54	3,75	3,51	3,55				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,01	3,77	2,26	5,60	0,82	1,78				
Écart de volume en GWh	966,0	7,5	(21,9)	101,3	146,0	59,2			1 258,1	+ froid
Écart de décembre 2017 (k\$)	(38 699,6)	(281,0)	495,2	(5 670,0)	(1 201,6)	(1 053,8)		(46 410,8)		
Solde à la fin de décembre 2017	(12 704,8)	(227,2)	259,7	(3 940,1)	(126,8)	(712,8)	529,2	(17 981,1)		
Écart de volume en GWh	366,5	6,1	(24,2)	68,1	13,8	12,3			442,6	+ froid

¹ Référence R-3980-2016, HQD-20, document 4, tableau 9B.

5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLE

5.1. Suivi du compte d'écart - Combustible

- 1 Le tableau 7 présente le suivi du compte d'écart relatif aux achats de combustible du
 2 31 décembre 2016 au 31 décembre 2017.

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

	2015	2016	2017	Total
Solde au 31 décembre 2016	0,6	0,2		0,8
Opérations en 2017				
Versé aux revenus requis	(0,6)	0,3		(0,3)
Intérêts		-		-
Écart de l'année			(4,3)	(4,3)
Solde au 31 décembre 2017	-	0,5	(4,3)	(3,8)

5.2. Compte d'écart – Combustible 2015

- 3 Le solde de 0,6 M\$ au 31 décembre 2016 a été versé aux revenus requis de l'année 2017⁷.

5.3. Compte d'écart – Combustible 2016

- 4 Le Distributeur a versé aux revenus requis de l'année 2017 un montant de 0,3 M\$⁸,
 5 correspondant à l'écart entre l'évaluation des achats de combustible pour l'année 2016 de
 6 76,6 M\$, basée sur quatre mois réels et huit mois projetés, et le montant reconnu de
 7 76,9 M\$⁹.

- 8 L'écart résiduel pour 2016, soit la différence entre l'estimation des achats de combustibles de
 9 76,6 M\$ et le coût réel de 77,1 M\$¹⁰, plus les intérêts négligeables y afférents, totalise
 10 0,5 M\$ au 31 décembre 2017.

⁷ Décision D-2017-022, paragraphes 451 et 458.

⁸ Décision D-2017-022, paragraphes 451 et 458.

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

¹⁰ Rapport annuel 2016, pièce HQD 4, document 3.1, page 14.

5.4. Compte d'écarts – Combustible 2017

1 Les achats réels de combustible pour l'année 2017 totalisent 81,9 M\$ comparativement à
 2 86,2 M\$¹¹ reconnus par la Régie, soit un écart de -4,3 M\$ porté au compte d'écarts.

3 Le tableau 8 présente, pour l'année 2017, les écarts de volume et de prix pour les
 4 composantes suivantes : Mazout pour les réseaux autonomes et Combustible destiné 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 -2,5 M\$ et -2,2 M\$, alors
 7 que les écarts pour le combustible des groupes électrogènes sont de -1,4 M\$ en volume et
 8 de -0,1 M\$ en prix.

**TABLEAU 8 :
 ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ
 SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES - ANNÉE 2017**

	Année 2017				Écart Réel / D-2017-022		
	Réel		D-2017-022		Total	Volume	Prix
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	64,2	75,9	68,9	78,7	(4,7)	(2,5)	(2,2)
Interventions en efficacité énergétique (Compensation mazout - PUEÉ)	10,9		10,0		0,9		
Groupes électrogènes de secours	6,1	1,4	7,1	3,0	(1,0)		
Location et entretien	5,0		4,5		0,5		
Combustible	1,1	1,4	2,6	3,0	(1,5)	(1,4)	(0,1)
Rapides-des-Joachims	0,7		0,3		0,4		
Achats de combustible	81,9		86,2		(4,3)		

¹¹ Décision D-2017-022, paragraphes 451 et 458.