

**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 PASS-ON 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> 2016	6
3.3. Compte de <i>pass-on</i> 2017	6
3.4. Compte de <i>pass-on</i> 2018	7
4. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES	9
4.1. Suivi du compte de nivellement	9
4.2. Compte de nivellement 2016	9
4.3. Compte de nivellement 2017	9
4.4. Compte de nivellement 2018	9
5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLE	12
5.1. Suivi du compte d'écart - Combustible.....	12
5.2. Compte d'écart – Combustible 2016.....	12
5.3. Compte d'écart – Combustible 2017.....	12
5.4. Compte d'écart – Combustible 2018.....	13

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Comptes d'écart au 31 décembre 2018.....	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> 2018 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 2018 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 2018	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 2018 (M\$)**

	Section	Hors base de tarification
Compte d'écarts - Charge locale de transport	2	4,6
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	3	33,0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	4	(178,7)
Compte d'écarts - Combustible	5	11,4
TOTAL DES COMPTES D'ÉCARTS		(129,7)

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 2017 au 31 décembre 2018.

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

	2017	2018	Total
Solde au 31 décembre 2017	2,0		2,0
Opérations en 2018			
Versé aux revenus requis ¹	(2,0)		(2,0)
Écart de l'année		4,5	4,5
Intérêts	-	0,1	0,1
Solde au 31 décembre 2018	-	4,6	4,6

¹ Décision D-2018-025, paragraphe 283.

4 Le solde au 31 décembre 2017 de 2,0 M\$ a été versé aux revenus requis de l'année 2018.

5 Pour l'année 2018, l'écart de 4,5 M\$ représente la variation entre le tarif reconnu pour la
6 charge locale du Transporteur, soit 2 939,5 M\$¹, et le montant de 2 935,0 M\$² pris en
7 compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis 2018, auquel s'ajoute
8 des intérêts de 0,1 M\$ pour un total de 4,6 M\$ au 31 décembre 2018.

¹ Décision D-2018-035, paragraphe 39.

² Décision D-2018-025, paragraphe 279.

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 2017 au
 2 31 décembre 2018.

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

	<i>Pass-on</i> 2016	<i>Pass-on</i> 2017	<i>Pass-on</i> 2018	Total
Solde au 31 décembre 2017	(21,0)	(18,5)		(39,5)
Opérations en 2018				
Versé aux revenus requis ¹	21,0	19,3		40,3
Intérêts		-		-
Écart de l'année			32,2	32,2
Solde au 31 décembre 2018	-	0,8	32,2	33,0

¹ Décision D-2018-025, paragraphes 106, 118 et 127.

3.2. Compte de *pass-on* 2016

- 3 Le solde au 31 décembre 2017 du compte de *pass-on* 2016 de -21,0 M\$ a été versé aux
 4 revenus requis de l'année 2018.

3.3. Compte de *pass-on* 2017

- 5 L'écart estimé du compte de *pass-on* 2017 de 19,3 M\$³, sur la base de dix mois réels et de
 6 deux mois projetés, a été versé aux revenus requis de l'année 2018.
- 7 L'écart résiduel de 0,8 M\$, soit la différence entre l'écart réel de -18,5 M\$ et celui estimé
 8 de -19,3 M\$, plus les intérêts négligeables y afférents, demeure donc inscrit au compte.

³ Mis à jour à la suite de la décision D-2017-119 dans le dossier R-4000-2017.

3.4. Compte de *pass-on* 2018

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour
2 l'année 2018. L'écart net total de 32,2 M\$, excluant les contrats spéciaux, se détaille comme
3 suit :

- 4 • L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de consomma-
5 tion d'électricité patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume
6 d'électricité patrimoniale inutilisée. Pour l'année 2018, l'écart de volume s'élève à
7 267,0 M\$, dont 271,3 M\$ en écart de volume d'électricité patrimoniale et -4,3 M\$ en
8 écart de volume d'électricité postpatrimoniale.
- 9 • L'écart de prix de 55,5 M\$ est déterminé en fonction des volumes de consommation
10 d'électricité postpatrimoniale annuels réels.
- 11 • L'effet revenu de 290,4 M\$, déterminé sur la base des ventes totales annuelles, ré-
12 duit les écarts de volume et de prix.

13 Le *pass-on* 2018 inclut un ajustement de 2,4 M\$ lié au facturé/livré des ventes de
14 l'année 2017 et un ajustement de 25,0 M\$⁴ relatif à l'entente globale cadre de l'année 2017,
15 car les données finales ne sont connues qu'après la fin de l'année réelle.

⁴ Dossier R-4057-2018, pièce HQD-6, document 2 (B-0019), section 3.2.

**TABLEAU 4 :
ÉCARTS DU COMPTE DE PASS-ON 2018 PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

(1) Catégories de consommateurs	(2) Écart volume patrimonial				(3) Écart volume postpatrimonial				(4) Écart prix postpatrimonial				(5) Écart de revenus				(6) Pass-on	(7) Ajustement entente globale cadre 2017 M\$ ^(E)	(8) Ajustement Facturé/livré 2017 M\$ ^(F)
	GW h réels (A) (B)	GW h prévus (G)	(¢/kWh) (G)	(M\$)	GW h réels (A)	GW h prévus (G)	¢/kWh prévu (G)	(M\$)	(¢/kWh) Réel (C)	¢/kWh prévu (G)	GW h réels (A)	(M\$)	GW h réels (D)	GW h prévus (G)	(¢/kWh) (G)	(M\$)	(M\$)		
Domestique																			
Tarifs D et DM	59 991	55 840	3,43	142,5	5 774	5 715	11,31	6,6	11,67	11,31	5 774	20,8	65 567	61 554	4,14	166,0	4,0	12,1	1,2
Tarif DP	1 059	926	3,04	4,1	102	95	11,35	0,8	11,72	11,35	102	0,4	1 157	1 020	3,81	5,2	0,0	0,1	0,0
Tarif DT	2 434	2 383	2,82	1,4	234	244	11,38	(1,1)	11,74	11,38	234	0,9	2 660	2 627	3,59	1,2	(0,0)	0,4	0,0
Total	63 484	59 148	-	148,0	6 110	6 053	-	6,4	-	-	6 110	22,1	69 384	65 201	-	172,4	4,0	12,7	1,2
Petite et moyenne puissance																			
Tarifs G et à forfait	9 071	8 459	3,06	18,7	873	866	11,35	0,8	11,71	11,35	873	3,2	9 914	9 325	3,80	22,4	0,3	1,7	0,2
Tarif d'éclairage public et sent.	507	523	2,71	(0,4)	49	54	11,31	(0,5)	11,67	11,31	49	0,2	554	577	3,48	(0,8)	(0,0)	0,1	0,0
Tarif M	29 497	28 246	2,81	35,2	2 839	2 891	11,27	(5,8)	11,63	11,27	2 839	10,2	32 239	31 136	3,56	39,3	0,3	5,1	0,5
Tarif G9	1 058	897	2,86	4,6	102	92	11,33	1,1	11,69	11,33	102	0,4	1 156	989	3,59	6,0	0,1	0,2	0,0
Tarif LG	8 775	8 469	2,87	8,8	845	867	11,16	(2,5)	11,52	11,16	845	3,0	9 591	9 336	3,62	9,2	0,1	1,5	0,1
Tarif H	7	7	2,80	0,0	1	1	11,22	(0,0)	11,58	11,22	1	0,0	7	7	3,77	0,0	(0,0)	0,0	0,0
Total	48 915	46 601	-	66,9	4 708	4 769	-	(6,9)	-	-	4 708	16,9	53 462	51 371	-	76,1	0,8	8,6	0,8
Grande puissance																			
Tarif L	24 790	23 275	2,38	36,0	2 386	2 382	11,12	0,4	11,47	11,12	2 386	8,5	27 077	25 657	3,17	45,0	(0,1)	3,8	0,4
Contrats spéciaux - sans ajust.	20 274	24 490	2,38	(100,4)	1 951	2 506	11,11	(61,7)	11,46	11,11	1 951	6,9	22 134	26 997	3,19	(155,1)	0,0	3,9	0,4
Total	45 064	47 765	-	(64,3)	4 337	4 888	-	(61,2)	-	-	4 337	15,4	49 211	52 653	-	(110,1)	(0,1)	7,7	0,8
Total incluant les contrats spéciaux	157 463	153 514	2,92	150,5	15 154	15 711	11,24	(61,8)	11,60	11,24	15 154	54,4	172 058	169 225		138,4	4,8	28,9	2,8
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	137 189	129 024		250,9	13 203	13 205		(0,1)	11,62		13 203	47,5	149 923	142 228		293,5	4,7	25,0	2,4
Ajustement de l'entente globale cadre 2017				24,1				(4,0)				8,8				(0,0)		28,9	
Contrats spéciaux				3,1				(0,6)				1,4				(0,0)		3,9	
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE GLOBALE CADRE 2017, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(E)				20,9				(3,4)				7,4				(0,0)		25,0	
AJUSTEMENT LIÉ AU FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2017, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(F)				(0,6)				(0,8)				0,6				(3,1)		2,4	
PASS-ON 2018 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)				271,3				(4,3)				55,5				290,4		32,2	

(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 "(colonne 11)".

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

(E) La répartition du montant relatif à l'entente globale cadre 2017 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2017 (comme déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2017 recalculé pour intégrer les données finales de l'année 2017.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2017 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2017 (incluant les données finales de l'entente globale cadre 2017) et le compte de pass-on réel 2017 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2017.

(G) Référence R-4011-2017, HQD-19, 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 2017 au 31 décembre 2018.

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

	Nivellement 2016	Nivellement 2017	Nivellement 2018	Total
Solde au 31 décembre 2017	16,9	(17,5)		(0,6)
Opérations en 2018				
Amortissement ¹	(16,9)	(29,8)		(46,7)
Solde au 1er janvier 2018	-	(47,2)		(47,2)
Écart de l'année			(129,5)	(129,5)
Intérêts		(1,1)	(0,9)	(2,0)
Solde au 31 décembre 2018	-	(48,3)	(130,4)	(178,7)

¹ Décision D-2018-025, paragraphes 106 et 116.

4.2. Compte de nivellement 2016

- 3 Le solde au 31 décembre 2017 du compte de nivellement 2016 de 16,9 M\$ a été versé aux
4 revenus requis de l'année 2018.

4.3. Compte de nivellement 2017

- 5 Un montant de -29,8 M\$ a été versé de façon exceptionnelle aux revenus requis de
6 l'année 2018. Des intérêts de -1,1 M\$ appliqués sur le solde de -47,2 M\$ portent le solde de
7 ce compte à -48,3 M\$ au 31 décembre 2018.

4.4. Compte de nivellement 2018

- 8 L'écart pour l'année 2018 est de -129,5 M\$ auquel des intérêts de -0,9 M\$ ont été appliqués,
9 pour un total de -130,4 M\$.
- 10 Le tableau 6 présente le détail du compte de nivellement en 2018 par mois et par catégories
11 de consommateurs. Le calcul du revenu unitaire 2018, relatif aux activités de transport et de
12 distribution, y est également présenté.

TABLEAU 6 :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2018
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 2018										
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,73	7,27	6,92	9,46	4,33	5,36				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,59	3,46	3,33	5,66	0,77	1,75				
Écart de volume en GWh	540,3	5,7	(9,9)	62,0	29,0	21,3			648,4	+ froid
Écart de janvier 2018 (k\$)	(24 810,7)	(197,0)	330,1	(3 506,9)	(223,0)	(372,8)		(28 780,2)		
Solde à la fin de janvier 2018 (k\$)	(24 810,7)	(197,0)	330,1	(3 506,9)	(223,0)	(372,8)	0,0	(28 780,2)		
Intérêts de février 2018 (k\$)	(44,8)	(0,4)	0,6	(6,3)	(0,4)	(0,7)	(52,0)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,43	7,27	6,72	9,52	4,33	4,96				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,30	3,46	3,13	5,72	0,77	1,35				
Écart de volume en GWh	(393,2)	(3,1)	1,4	(16,3)	(83,0)	(22,1)			(516,4)	- froid
Écart de février 2018 (k\$)	16 893,3	107,7	(42,8)	934,6	637,7	298,0		18 828,5		
Solde à la fin de février 2018 (k\$)	(7 962,2)	(89,7)	287,9	(2 578,7)	414,3	(75,4)	(52,0)	(9 951,8)		
Intérêts de mars 2018 (k\$)	(15,9)	(0,2)	0,6	(5,2)	0,8	(0,2)	(20,0)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,15	7,27	7,07	9,67	4,33	4,12				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,02	3,46	3,48	5,87	0,77	0,51				
Écart de volume en GWh	(162,2)	(1,5)	1,6	(1,4)	(30,9)	(6,1)			(200,5)	- froid
Écart de mars 2018 (k\$)	6 516,0	51,8	(56,6)	80,3	237,3	31,1		6 859,9		
Solde à la fin de mars 2018 (k\$)	(1 462,1)	(38,1)	231,8	(2 503,5)	652,4	(44,4)	(72,0)	(3 091,9)		
Intérêts d'avril 2018 (k\$)	(2,8)	(0,1)	0,4	(4,8)	1,3	(0,1)	(6,1)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,85	7,33	5,00	8,51	4,54	3,43				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,72	3,52	1,41	4,71	0,98	(0,19)				
Écart de volume en GWh	704,0	7,1	28,5	60,1	92,4	41,9			933,9	+ froid
Écart d'avril 2018 (k\$)	(26 180,6)	(251,5)	(403,7)	(2 828,3)	(905,0)	77,7		(30 491,3)		
Solde à la fin d'avril 2018 (k\$)	(27 645,5)	(289,7)	(171,4)	(5 336,7)	(251,3)	33,2	(78,1)	(33 583,2)		
Intérêts de mai 2018 (k\$)	(55,3)	(0,579)	(0,3)	(10,7)	(0,5)	0,1	(67,3)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,21	7,34	4,64	8,51	4,36	3,43				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,07	3,52	1,05	4,71	0,80	(0,19)				
Écart de volume en GWh	(16,5)	(0,2)	(0,9)	6,9	(3,7)	0,2			(14,2)	- chaud
Écart de mai 2018 (k\$)	507,4	6,9	9,4	(322,9)	29,5	0,4		230,7		
Solde à la fin de mai 2018 (k\$)	(27 193,4)	(283,4)	(162,3)	(5 670,3)	(222,3)	33,7	(145,4)	(33 352,6)		
Intérêts de juin 2018 (k\$)	(52,6)	(0,548)	(0,3)	(11,0)	(0,4)	0,1	(64,8)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,03	7,34	3,27	8,51	4,35	3,43				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,90	3,52	(0,32)	4,71	0,79	(0,19)				
Écart de volume en GWh	(11,3)	0,1	(1,3)	(6,4)	(20,9)	(2,5)			(42,3)	- chaud
Écart de juin 2018 (k\$)	326,5	(2,0)	(4,3)	301,4	164,8	(4,7)		781,8		
Solde à la fin de juin 2018 (k\$)	(26 919,5)	(285,9)	(166,9)	(5 379,9)	(57,9)	29,1	(210,2)	(32 570,7)		

TABLEAU 6 (SUITE) :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2018
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 2018 (k\$)	(53,8)	(0,6)	(0,3)	(10,8)	(0,1)	0,1	(65,6)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,02	7,34	3,89	8,51	4,35	3,43				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,88	3,52	0,30	4,71	0,79	(0,19)				
Écart de volume en GWh	153,3	0,9	8,4	17,6	54,5	14,4			249,0	+ chaud
Écart de juillet 2018 (k\$)	(4 414,3)	(31,9)	(24,8)	(827,1)	(428,8)	26,8		(5 700,1)		
Solde à la fin de juillet 2018 (k\$)	(31 387,6)	(318,3)	(192,0)	(6 217,7)	(486,8)	55,9	(275,8)	(38 270,8)		
Intérêts d'août 2018 (k\$)	(62,8)	(0,6)	(0,4)	(12,4)	(1,0)	0,1	(77,1)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,08	7,34	3,86	8,51	4,34	3,43				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,95	3,52	0,27	4,71	0,78	(0,19)				
Écart de volume en GWh	95,2	0,5	5,4	13,6	40,2	7,4			162,4	+ chaud
Écart d'août 2018 (k\$)	(2 805,7)	(19,3)	(14,6)	(642,0)	(314,1)	13,8		(3 782,0)		
Solde à la fin d'août 2018 (k\$)	(34 256,1)	(338,3)	(207,0)	(6 872,2)	(801,9)	69,8	(352,9)	(42 052,8)		
Intérêts de septembre 2018 (k\$)	(66,3)	(0,7)	(0,4)	(13,3)	(1,6)	0,1	(82,1)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,94	7,34	4,20	8,51	4,37	3,43				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,80	3,52	0,61	4,71	0,80	(0,19)				
Écart de volume en GWh	79,5	0,6	4,0	8,5	23,4	6,6			122,5	+ chaud
Écart de septembre 2018 (k\$)	(2 228,2)	(21,5)	(24,3)	(398,2)	(187,9)	12,2		(2 847,9)		
Solde à la fin de septembre 2018 (k\$)	(36 550,6)	(360,4)	(231,8)	(7 283,7)	(991,3)	82,2	(434,9)	(44 900,6)		
Intérêts d'octobre 2018 (k\$)	(73,1)	(0,7)	(0,5)	(14,6)	(2,0)	0,2	(90,7)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,33	7,34	4,56	8,51	4,56	3,43				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,20	3,52	0,97	4,71	1,00	(0,19)				
Écart de volume en GWh	534,5	5,6	22,9	33,8	58,9	34,5			690,1	+ froid
Écart d'octobre 2018 (k\$)	(17 099,2)	(197,1)	(223,5)	(1 589,0)	(588,1)	64,0		(19 632,9)		
Solde à la fin d'octobre 2018 (k\$)	(53 722,9)	(558,2)	(455,7)	(8 887,3)	(1 581,4)	146,3	(525,6)	(64 533,6)		
Intérêts de novembre 2018 (k\$)	(104,0)	(1,1)	(0,9)	(17,2)	(3,1)	0,3	(125,9)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,97	9,18	5,14	9,80	4,52	3,43				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,83	5,37	1,55	6,00	0,96	(0,19)				
Écart de volume en GWh	962,4	11,2	28,0	94,9	114,7	53,0			1 264,3	+ froid
Écart de novembre 2018 (k\$)	(36 853,8)	(600,8)	(435,5)	(5 688,9)	(1 102,0)	98,5		(44 582,4)		
Solde à la fin de novembre 2018 (k\$)	(90 680,7)	(1 160,1)	(892,0)	(14 593,3)	(2 686,5)	245,2	(651,5)	(109 116,0)		
Intérêts de décembre 2018 (k\$)	(181,3)	(2,3)	(1,8)	(29,2)	(5,4)	0,5	(219,5)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	8,50	9,27	6,19	9,65	4,35	4,93				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)¹</i>	4,14	3,81	3,59	3,80	3,56	3,62				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,36	5,46	2,60	5,85	0,78	1,31				
Écart de volume en GWh	371,1	5,3	11,6	52,3	31,6	21,2			493,2	+ froid
Écart de décembre 2018 (k\$)	(16 181,2)	(292,0)	(302,8)	(3 059,9)	(247,6)	(278,9)		(20 362,3)		
Solde à la fin de décembre 2018 (k\$)	(107 043,2)	(1 454,3)	(1 196,7)	(17 682,4)	(2 939,5)	(33,2)	(871,0)	(129 478,3)		
Écart de volume en GWh	2 857,0	32,3	99,7	325,4	306,2	169,8			3 790,3	+ froid

¹ Référence R-4011-2017, HQD-19, 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 2017 au 31 décembre 2018.

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

	2016	2017	2018	Total
Solde au 31 décembre 2017	0,5	(4,3)		(3,8)
Opérations en 2018				
Versé aux revenus requis ¹	(0,5)	3,9		3,4
Intérêts		-		-
Écart de l'année			11,8	11,8
Solde au 31 décembre 2018	-	(0,4)	11,8	11,4

¹ Dossier R-4011-2017, pièce HQD-19, document 1 (B-0232), page 9.

5.2. Compte d'écart – Combustible 2016

- 3 Le solde de 0,5 M\$ au 31 décembre 2017 a été versé aux revenus requis de l'année 2018.

5.3. Compte d'écart – Combustible 2017

- 4 Le Distributeur a versé aux revenus requis de l'année 2018 un montant de 3,9 M\$, corres-
 5 pondant à l'écart entre l'évaluation des achats de combustible pour l'année 2017 de 82,3 M\$,
 6 basée sur neuf mois réels et trois mois projetés, et le montant reconnu de 86,2 M\$⁵.
 7 L'écart résiduel pour 2017, soit la différence entre l'estimation des achats de combustibles de
 8 82,3 M\$ et le coût réel de 81,9 M\$⁶, plus les intérêts négligeables y afférents, totalise
 9 -0,4 M\$ au 31 décembre 2018.

⁵ Décision D-2017-022, paragraphes 451 et 458.

⁶ Rapport annuel 2017, pièce HQD 4, document 3.1, page 13.

5.4. Compte d'écarts – Combustible 2018

1 Les achats réels de combustible pour l'année 2018 totalisent 97,7 M\$ comparativement à
2 85,9 M\$⁷ reconnus par la Régie, soit un écart de 11,8 M\$ porté au compte d'écarts.

3 Le tableau 8 présente, pour l'année 2018, les écarts de volume et de prix pour les compo-
4 santes suivantes : Mazout pour les réseaux autonomes et Combustible destiné aux groupes
5 électrogènes de secours. Comme illustré, les écarts de volume et de prix pour le mazout
6 destiné aux réseaux autonomes sont respectivement de -1,5 M\$ et 8,7 M\$, alors que les
7 écarts pour le combustible des groupes électrogènes sont de -0,7 M\$ en volume et de
8 0,8 M\$ en prix.

TABLEAU 8 :
ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ
SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES - ANNÉE 2018

	Année 2018				Écart Réel / D-2018-025		
	Réel		D-2018-025		Total	Volume	Prix
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	76,2	78,2	69,0	79,5	7,2	(1,5)	8,7
Interventions en efficacité énergétique (Compensation mazout - PUEÉ)	13,9		9,6		4,3		
Groupes électrogènes de secours	7,1	1,9	6,9	3,0	0,3		
Location et entretien	5,0		4,8		0,2		
Combustible	2,1	1,9	2,0	3,0	0,1	(0,7)	0,8
Rapides-des-Joachims	0,5		0,4		0,1		
Achats de combustible	97,7		85,9		11,8		

⁷ Décision D-2018-025, paragraphe 437 et dossier R-4011-2017, pièce HQD-19, document 1 (B-0232), page 9.