ÉVOLUTION DES COMPTES D'ÉCARTS ET AUTRES ACTIFS

TABLE DES MATIÈRES

1. INTRODUCTION 5
2. CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT 7
3. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 8
3.1. Modalités de disposition du compte 8
3.2. Évolution du compte de nivellement pour aléas climatiques 8
3.2.1. Compte de nivellement 2012 9
3.2.2. Compte de nivellement 2013 9
3.2.3. Compte de nivellement 2014 9
4. COMPTE D'ÉCARTS - CHARGE LOCALE DE TRANSPORT 10
5. COMPTE DE *PASS-ON* POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ 11
5.1. Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2013 11
5.2. Compte de *pass-on* projeté pour l'achat d'électricité 2014 12
6. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES 12
6.1. Compte d'écarts - Combustibles 2013 13
6.2. Compte d'écarts – Combustibles 2014 14
7. COMPTE D'ÉCARTS - TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE 14
7.1. Compte d'écarts – Tarif de maintien de la charge 2012 14
7.2. Compte d'écarts – Tarif de maintien de la charge 2013 et 2014 15
8. COMPTE D'ÉCARTS - COÛT DE RETRAITE 15
8.1. Compte d'écarts – Coût de retraite 2012 17
8.2. Compte d'écarts – Coût de retraite 2013 17
8.3. Compte d'écarts – Coût de retraite 2014 17
9. COMPTE D'ÉCARTS - PANNES MAJEURES 18
9.1. Compte d'écarts – Pannes majeures 2012 18
9.2. Compte d'écarts – Pannes majeures 2013 19
10. COMPTE D'ÉCARTS - BEIÉ 19
10.1. Compte d'écarts – BEIÉ 2013 20
10.2. Compte d'écarts – BEIÉ 2014 20
11. COMPTE D'ÉCARTS - PROJET LAD PHASES 2 ET 3 20
12. COMPTE D'ÉCARTS - MONTANT À REMETTRE À LA CLIENTÈLE SUITE À LA MODIFICATION DE LA BASE DE TARIFICATION 2014 21
13. COMPTE D'ÉCARTS - COÛTS LIÉS À LA SUSPENSION DE TCE 22

ANNEXE A : COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2014 25
ANNEXE B : COMPTE DE *PASS-ON* PRÉVU POUR L'ANNÉE 2014 29

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Évolution des comptes d'écarts et autres actifs (M$) 6
Tableau 2 : Évolution des contributions à des projets de raccordement (M$) 7
Tableau 3 : Évolution du compte de nivellement pour aléas climatiques (M$) 9
Tableau 4 : Évolution du compte d'écarts - Charge locale de transport (M$) 10

Tableau 5 : Évolution du compte de *pass-on* (M$) 11
Tableau 6 : Évolution du compte d'écarts - Combustibles (M$) 13
Tableau 7 : Évolution du compte d'écarts - Tarif de maintien de la charge (M$) 14
Tableau 8 : Évolution du compte d'écarts - Coût de retraite (M$) 16
Tableau 9 : Évolution du compte d'écarts - Pannes majeures (M$) 18
Tableau 10 : Évolution du compte d'écarts - BEIÉ (M$) 19
Tableau 11 : Évolution du compte d'écarts - Projet LAD phases 2 et 3 (M$) 21
Tableau 12 : Évolution du compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle (M$) 22
Tableau 13 : Détail du compte de nivellement pour aléas climatiques pour la période de janvier à avril 2014 27
Tableau 14 : Prévision d'avril 2014 (4/8) du compte de *pass-on* prévu pour l'année 2014 ... 31

1. INTRODUCTION

Les comptes d'écarts et autres actifs sont regroupés en deux catégories :

- les comptes créés pour comptabiliser des coûts qui seront constatés aux charges lors d'exercices financiers subséquents ;
- les comptes d'écarts de nature purement réglementaire, créés pour la prise en compte ultérieure dans les revenus requis, des coûts encourus pendant une année témoin et dont les montants étaient imprévus au moment de la fixation des tarifs de distribution ou dont les montants réels ont été différents de ceux initialement prévus. L'utilisation de ces comptes d'écarts constitue, par conséquent, une modalité de récupération de coûts dans les tarifs.

En principe, les comptes d'écarts appartenant à la deuxième catégorie sont maintenus hors de la base de tarification jusqu'au moment où il est justifié d'intégrer leurs soldes dans les tarifs. Un rendement s'ajoute aux coûts versés dans les comptes d'écarts, et ce, jusqu'au moment de l'inclusion de ces comptes dans la base de tarification ou de leur intégration dans les revenus requis. Les taux appliqués aux fins du calcul du rendement de la base de tarification sont présentés à la pièce HQD-4, document 1, *Principaux paramètres économiques*.

Tableau 1 :
Évolution des comptes d'écarts et autres actifs (M$)

Description	Section	Au 31 décembre		
		Année historique 2013	Année de base 2014	Année témoin 2015
Inclus dans la base de tarification				
Contributions à des projets de raccordement	2	103,9	95,5	299,2
Compte de nivellement pour aléas climatiques	3	135,2	222,9	142,3
		239,1	**318,4**	**441,5**
Hors base de tarification				
Compte de nivellement pour aléas climatiques	3	94,7	(44,0)	-
Compte d'écarts - Charge locale de transport	4	(30,9)	(5,1)	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2012	5	(4,3)	-	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2013		23,3	54,9	58,8
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2014		-	325,1	348,3
Compte d'écarts - Combustibles	6	(4,7)	12,1	-
Compte d'écarts - Tarif de maintien de la charge	7	0,5	-	-
Compte d'écarts - Coût de retraite	8	45,9	(13,2)	-
Compte d'écarts - Pannes majeures	9	34,2	27,4	-
Compte d'écarts - BEIÉ	10	(4,0)	(28,7)	(22,2)
Compte d'écarts - Projets majeurs	11	-	34,2	-
Compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle suite à la modification de la base de tarification 2014	12	-	(1,9)	-
		154,7	**360,8**	**384,9**

2. CONTRIBUTIONS À DES PROJETS DE RACCORDEMENT

Les éléments suivants composent ce compte :

- contribution relative au projet du village cri de Waskaganish (D-2003-214) ;
- contribution du Distributeur relative à l'intégration au réseau des parcs éoliens retenus dans le cadre de l'appel d'offres A/O 2003-02. Initialement évaluée à 66,3 M$ (plus 10 M$ de frais d'entretien y afférents), la contribution s'est élevée à 27,3 M$ pour un total de 31,4 M$ incluant les frais d'entretien. Cette baisse s'explique par un coût total d'intégration de cet appel d'offres inférieur à ce qui avait été prévu au départ par le Transporteur ;
- contribution annuelle du Distributeur aux projets d'investissement en croissance du Transporteur ;
- autres contributions reçues ou versées pour des immobilisations selon le cadre réglementaire du Transporteur et du Distributeur de même que les frais et revenus d'entretien y afférents. À titre d'exemple, le remboursement par le Transporteur du coût de certains travaux effectués par le Distributeur pour l'intégration au réseau des parcs éoliens retenus dans le cadre des appels d'offres A/O 2005-03 et A/O 2009-02.

Tableau 2 :
Évolution des contributions à des projets de raccordement (M$)

	Solde au 01/01/2013	*MES 2013*	*Amort. 2013*	Solde au 31/12/2013	*MES 2014*	*Amort. 2014*	Solde au 31/12/2014	*MES 2015*	*Amort. 2015*	Solde au 31/12/2015
VILLAGE CRI WASKAGANISH	**65,2**		***(2,2)***	**63,0**		***(2,2)***	**60,8**		***(2,2)***	**58,6**
Coûts de raccordement	58,3		*(1,7)*	56,6		*(1,7)*	54,9		*(1,7)*	53,2
Charges d'entretien et d'exploitation	6,9		*(0,5)*	6,4		*(0,5)*	5,9		*(0,5)*	5,4
PREMIER APPELS D'OFFRES ÉOLIEN A/O 2003-02		**31,4**		**31,4**		**(1,6)**	**29,8**		**(1,6)**	**28,2**
Coûts de raccordement		*27,3*		27,3		*(1,4)*	25,9		*(1,4)*	24,5
Charges d'entretien et d'exploitation		*4,1*		4,1		*(0,2)*	3,9		*(0,2)*	3,7
PROJETS EN CROISSANCE DU TRANSPORTEUR								***217,9***	***(4,8)***	**213,1**
Coûts de raccordement								*189,5*	*(3,8)*	185,7
Charges d'entretien et d'exploitation								*28,4*	*(1,0)*	27,4
AUTRES CONTRIBUTIONS	**8,1**	***1,5***	***(0,0)***	**9,5**	***(4,7)***	***(0,0)***	**4,9**	***(5,9)***	***0,3***	**(0,7)**
Contributions internes	6,2	*1,4*	*0,1*	7,6	*(4,1)*	*0,1*	3,7	*(5,1)*	*0,4*	(1,0)
Frais d'entretien	3,9	*0,2*	*(0,3)*	3,8		*(0,3)*	3,5	*0,6*	*(0,3)*	3,8
Revenus d'entretien	(2,0)	*(0,1)*	*0,2*	(1,9)	*(0,6)*	*0,2*	(2,3)	*(1,4)*	*0,2*	(3,5)
TOTAL	**73,3**	***32,9***	***(2,2)***	**103,9**	***(4,7)***	***(3,8)***	**95,5**	***212,0***	***(8,3)***	**299,2**

3. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

Le compte de nivellement pour aléas climatiques, reconnu par la Régie dans sa décision D-2006-034, permet de niveler les excédents ou les déficits de revenus associés aux composantes de transport et de distribution suite aux aléas climatiques, et ce, afin de neutraliser les variations ponctuelles pouvant résulter de ces aléas. L'écart annuel inscrit au compte génère des intérêts qui s'ajoutent au solde du compte jusqu'à son intégration dans la base de tarification, soit au début de la deuxième année témoin suivant celle visée par l'écart.

3.1. Modalités de disposition du compte

Dans sa décision D-2009-016[1], la Régie a retenu la proposition du Distributeur d'utiliser la méthode d'amortissement linéaire sur une période de 5 ans.

Dans le dossier R-3854-2013, le Distributeur a proposé que le solde des comptes de nivellement des années 2008 à 2012 s'élevant à 270,9 M$, avant amortissement 2014, soit amorti sur 10 ans plutôt que sur 5 ans compte tenu de son importance et du fait que ce solde a été attribuable à une période spécifique antérieure au raffinement de l'évaluation de la température normale effectué pour les prévisions à partir de 2013. Dans sa décision D-2014-037[2], la Régie permet de modifier la période d'amortissement restante des soldes des années 2010, 2011 et 2012, respectivement à 5, 6 et 7 ans. Cependant, elle maintient l'amortissement des écarts du compte de nivellement pour aléas climatiques des années 2013 et suivantes sur une période de 5 ans.

3.2. Évolution du compte de nivellement pour aléas climatiques

Le tableau 3 présente l'évolution du compte de nivellement.

[1] D-2009-016, page 14.
[2] D2014-037, paragraphes 408, 409 et 410.

Tableau 3 :
Évolution du compte de nivellement pour aléas climatiques (M$)

	Hors base de tarification				Versés à la base de tarification								Impact Revenus requis
	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Nivellement 2013	Total	Nivellement 2006-2007	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Nivellement 2010	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Nivellement 2013	Total	
Solde au 31 décembre 2012	**65,3**	**127,6**		**192,9**	**13,3**	**5,2**	**6,2**	**101,6**				**126,4**	**43,4**
Opérations en 2013													
Versé à la base de tarification (compte 2011)	(65,3)			(65,3)					65,3			65,3	
Écart de l'année			(42,0)	(42,0)									
Intérêts		8,1	0,9	9,1									
Amortissement				-	(13,3)	(2,6)	(2,1)	(25,4)	(13,1)			(56,5)	56,5
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**135,7**	**(41,0)**	**94,7**	**-**	**2,6**	**4,1**	**76,2**	**52,3**			**135,2**	**56,5**
Opérations en 2014													
Versé à la base de tarification (compte 2012)		(135,7)		(135,7)						135,7		135,7	
Intérêts			(2,9)	(2,9)									
Amortissement						(2,6)	(2,1)	(15,2)	(8,7)	(19,4)		(48,0)	48,0
Solde au 31 décembre 2014	**-**	**-**	**(44,0)**	**(44,0)**	**-**	**-**	**2,1**	**61,0**	**43,5**	**116,3**		**222,9**	**48,0**
Opérations en 2015													
Versé à la base de tarification (compte 2013)			44,0	44,0							(44,0)	(44,0)	
Amortissement						-	(2,1)	(15,2)	(8,7)	(19,4)	8,8	(36,6)	36,6
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**45,8**	**34,8**	**96,9**	**(35,2)**	**142,3**	**36,6**

3.2.1. Compte de nivellement 2012

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[3] du Distributeur, le solde réel au 31 décembre 2013 de ce compte s'élève à 135,7 M$ (débiteur), incluant les intérêts y afférents. Conformément aux modalités du compte de nivellement, il est intégré à la base de tarification au 1er janvier 2014 pour y être amorti. Ainsi, sur la base d'un amortissement linéaire sur sept ans, l'amortissement de ce compte pour chacune des années 2014 et 2015 est de 19,4 M$.

3.2.2. Compte de nivellement 2013

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[4] du Distributeur, le solde réel au 31 décembre 2013 de ce compte s'élève à 41,0 M$ (créditeur), incluant des intérêts de 0,9 M$. Les intérêts applicables à l'année 2014 de 2,9 M$ (créditeur) portent le solde du compte à 44,0 M$ (créditeur) au 31 décembre 2014. Celui-ci est versé à la base de tarification au 1er janvier 2015 pour être amorti linéairement sur une période de cinq ans à raison de 8,8 M$ par année.

3.2.3. Compte de nivellement 2014

L'annexe A présente le détail du compte de nivellement pour la période de janvier à avril 2014.

[3] Rapport annuel 2013, HQD-4, document 3.1, page 8.
[4] Idem.

4. COMPTE D'ÉCARTS - CHARGE LOCALE DE TRANSPORT

Le tableau 4 présente l'évolution du compte d'écarts relatif à la charge locale de transport.

Tableau 4 :
Évolution du compte d'écarts - Charge locale de transport (M$)

HORS BASE DE TARIFICATION	2012	2013	2014	Total	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2012	**(17,5)**			**(17,5)**	**(47,8)**
Opérations en 2013					
Écart charge locale		(29,8)		(29,8)	
Intérêts		(1,0)		(1,0)	
Versé aux revenus requis	17,5			17,5	(17,5)
Solde au 31 décembre 2013		**(30,9)**		**(30,9)**	**(17,5)**
Opérations en 2014					
Versé aux revenus requis		30,3		30,3	(30,3)
Écart charge locale			(4,3)	(4,3)	
Intérêts		(0,0)	(0,2)	(0,2)	
Solde au 31 décembre 2014		**(0,6)**	**(4,5)**	**(5,1)**	**(30,3)**
Opérations en 2015					
Versé aux revenus requis		0,6	4,5	5,1	(5,1)
Solde au 31 décembre 2015		**-**	**-**	**-**	**(5,1)**

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[5] du Distributeur, le solde réel au 31 décembre 2013 de ce compte s'élève à 30,9 M$ (créditeur), incluant les intérêts y afférents. Conformément à la décision D-2014-037[6], le Distributeur a versé aux revenus requis de 2014, un montant estimé de 30,3 M$[7] (créditeur). Le solde de 0,6 M$ (créditeur) au 31 décembre 2014 est versé aux revenus requis de l'année témoin 2015.

En 2014, le tarif reconnu pour la charge locale du Transporteur applicable à compter du 1er janvier 2014 s'est établi à 2 765,3 M$[8] alors que le montant pris en compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis pour l'année témoin 2014 est de 2 769,6 M$[9]. Conséquemment, un montant de 4,3 M$ (créditeur) a été versé au compte d'écarts hors base dans l'année 2014, auquel s'ajoutent des intérêts de 0,2 M$. Le solde de 4,5 M$ (créditeur) au 31 décembre 2014 est versé aux revenus requis de l'année témoin 2015.

[5] Rapport annuel 2013, HQD-4, document 3.1, page 4.
[6] D-2014-037, paragraphe 212.
[7] R-3854-2013, HQD-19, document 1, page 9.
[8] D-2014-049, page 10.
[9] D-2014-037, paragraphe 204.

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

Depuis 2005, le Distributeur comptabilise tous les écarts de prix et de volume entre les coûts d'approvisionnement réels et ceux prévus (nets de l'effet revenu), dans le compte d'écarts hors base, *pass-on* pour l'achat d'électricité, aux fins de leur prise en compte dans les tarifs.

Le tableau 5 présente l'évolution du compte de *pass-on*.

Tableau 5 :
Évolution du compte de *pass-on* (M$)

HORS BASE DE TARIFICATION	*Pass-on* 2011	*Pass-on* 2012	*Pass-on* 2013	*Pass-on* 2014	Total	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2012	**6,1**	**4,2**			**10,4**	**19,4**
Opérations en 2013						
Versé aux revenus requis	(6,1)	(8,3)			(14,4)	14,4
Intérêts		(0,3)			(0,3)	
Écart de l'année			23,3		23,3	
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**(4,3)**	**23,3**		**19,0**	**14,4**
Opérations en 2014						
Versé aux revenus requis		4,3	27,9		32,2	(32,2)
Intérêts			3,7		3,7	
Écart de l'année (estimation 4/8)				325,1	325,1	
Solde au 31 décembre 2014	**-**	**-**	**54,9**	**325,1**	**380,0**	**(32,2)**
Opérations en 2015						
Intérêts			3,9	23,2	27,1	
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**58,8**	**348,3**	**407,1**	**-**

5.1. Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2013

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[10] du Distributeur, le solde réel du *pass-on* 2013 s'établit à 23,3 M$ (débiteur).

Dans le cadre du dossier R-3854-2013, la Régie ayant reconnu pour l'année 2013 un montant de *pass-on* de 27,9 M$ (créditeur) établi sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, le Distributeur a versé ce montant à ses revenus requis 2014.

Conformément aux modifications des modalités de disposition[11] proposées au présent dossier, la différence entre le montant constaté dans les revenus requis de 2014 et l'écart réel de l'année 2013, additionnée des intérêts de 3,7 M$ pour 2014 et de 3,9 M$ pour 2015,

[10] Rapport annuel 2013, HQD-4, document 3.1, pages 6 et 7.
[11] Voir HQD-3, document 4.

totalisant ainsi un montant de 58,8 M$ (débiteur) est conservée hors base de tarification et sera amortie sur une période de cinq ans à compter du 1er janvier 2016.

5.2. Compte de *pass-on* projeté pour l'achat d'électricité 2014

Évalué sur une base de quatre mois réels et de huit mois projetés, le montant du *pass-on* 2014 s'établit à 325,1 M$ (débiteur). Ce montant inclut un ajustement de 0,9 M$ (débiteur) relatif à l'Entente-cadre de l'année réelle 2013 comptabilisé en 2014. Les données finales de l'Entente-cadre n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle est comptabilisé l'année subséquente. Conformément aux modifications des modalités de disposition[12] proposées au présent dossier, ce montant, auquel s'ajoutent des intérêts de 23,2 M$ en 2015, est conservé hors base de tarification et sera amorti sur une période de cinq ans à compter du 1er janvier 2016.

L'annexe B détaille les écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour l'année 2014.

6. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES

Le tableau 6 présente l'évolution du compte d'écarts relatif aux achats de combustibles.

[12] Voir HQD-3, document 4

Tableau 6 :
Évolution du compte d'écarts - Combustibles (M$)

HORS BASE DE TARIFICATION	2011	2012	2013	2014	Total	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2012	**(5,0)**	**2,5**			**(2,5)**	**(8,4)**
Opérations en 2013						
Versé aux revenus requis	5,0	(5,8)			(0,8)	0,8
(Estimation 2012 (4/8) 97,8 M$ VS décision 92,0 M$)						
Intérêts		(0,2)			(0,2)	
Écart de l'année			(1,1)		(1,1)	
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**(3,5)**	**(1,1)**		**(4,7)**	**0,8**
Opérations en 2014						
Versé aux revenus requis		3,5	0,8		4,3	(4,3)
(Estimation 2013 (4/8) 99,2 M$ VS décision 100 M$)						
Intérêts			(0,0)		(0,0)	
Écart de l'année (estimation 4/8)				12,4	12,4	
Solde au 31 décembre 2014	**-**	**-**	**(0,3)**	**12,4**	**12,1**	**(4,3)**
Opérations en 2015						
Versé aux revenus requis			0,3	(12,4)	(12,1)	12,1
(Estimation 2014 (4/8) 110,5 M$ VS décision 98,1 M$)						
Solde au 31 décembre 2015			**-**	**-**	**-**	**12,1**

Conformément à la décision D-2009-016[13], la différence entre les coûts réels encourus et ceux reconnus pour les achats de combustibles est portée au compte d'écarts - Combustibles.

6.1. Compte d'écarts - Combustibles 2013

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[14] du Distributeur, le solde réel de ce compte au 31 décembre 2013 s'établit à 1,1 M$ (créditeur).

Dans le cadre du dossier tarifaire R-3854-2013[15], le Distributeur a évalué le montant de ses achats de combustibles pour l'année 2013 à 99,2 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. Dans la décision D-2013-037, un montant de 100 M$ ayant plutôt été reconnu, l'écart de 0,8 M$ (créditeur) a donc été versé dans les revenus requis 2014.

L'écart résiduel de 0,3 M$ (créditeur), différence entre l'estimation des achats de combustibles de 99,2 M$ et leur coût réel de 98,9 M$[16] pour 2013, est versé aux revenus requis 2015. Les intérêts relatifs à cet écart sont négligeables.

[13] D-2009-016, page 62.
[14] Rapport annuel 2013, pièce HQD-4, document 3.1, page 13.
[15] R-3854-2013, HQD-7, document 6, page 4.
[16] Idem à 14.

6.2. Compte d'écarts – Combustibles 2014

Pour l'année de base 2014, le Distributeur évalue le montant de ses achats de combustibles à 110,5 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. L'écart de 12,4 M$ (débiteur), différence entre cette prévision et le montant reconnu de 98,1 M$[17], est versé aux revenus requis 2015 du Distributeur.

7. COMPTE D'ÉCARTS - TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE

Le tableau 7 présente l'évolution du compte d'écarts relatif au tarif de maintien de la charge.

Tableau 7 :
Évolution du compte d'écarts - Tarif de maintien de la charge (M$)

HORS BASE DE TARIFICATION	2011	2012	2013	Total	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2012	**2,2**	**0,5**		**2,7**	**3,7**
Opérations en 2013					
Intérêts		0,0		0,0	
Versé aux revenus requis	(2,2)			(2,2)	2,2
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**0,5**		**0,5**	**2,2**
Opérations en 2014					
Intérêts					
Versé aux revenus requis		(0,5)		(0,5)	0,5
Solde au 31 décembre 2014	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,5**

Conformément à la décision D-2009-057[18], le compte d'écarts relatif au tarif de maintien de la charge comptabilise les écarts de revenus découlant de l'application du tarif de maintien de la charge pour les clients industriels de grande puissance.

7.1. Compte d'écarts – Tarif de maintien de la charge 2012

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[19] du Distributeur, le solde de ce compte au 31 décembre 2013 est de 0,5 M$. Conformément aux modalités de disposition approuvées par la Régie, ce solde est versé aux revenus requis 2014 du Distributeur. Les intérêts sur cet écart sont négligeables.

[17] D-2014-037, paragraphe 338.
[18] D-2009-057, paragraphe 9.
[19] Rapport annuel, HQD-4, document 3.1, page 3.

7.2. Compte d'écarts – Tarif de maintien de la charge 2013 et 2014

Le Distributeur n'a comptabilisé aucun écart de revenus découlant de l'application du tarif de maintien de la charge pour l'année historique 2013 et pour l'année de base 2014.

8. COMPTE D'ÉCARTS - COÛT DE RETRAITE

Le tableau 8 présente l'évolution du compte d'écarts relatif au coût de retraite.

Tableau 8 :
Évolution du compte d'écarts - Coût de retraite (M$)

HORS BASE DE TARIFICATION	2011					2012					2013					2014					Solde du compte	Impact revenus requis
	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total		
Solde au 31 décembre 2012	**(2,6)**	**1,2**	**0,8**	**0,1**	**(0,5)**	**(0,8)**	**1,6**	**1,0**	**0,0**	**1,8**											**1,3**	**(33,0)**
Opérations en 2013																						
Écart résiduel 2011 versé aux revenus requis	**2,6**	**(1,2)**	**(0,8)**	**(0,1)**	**0,5**																**0,5**	**(0,5)**
Écart 2012 versé aux revenus requis						**(8,5)**	**(6,6)**	**1,6**	**(0,3)**	**(13,8)**											**(13,8)**	**13,8**
Intérêts 2013						(0,6)	(0,3)	0,1		**(0,8)**											**(0,8)**	
Écart réel 2013																						
Écart											52,7	14,4	(11,2)	1,2	**57,1**						**57,1**	
Intérêts 2013											1,5	0,4	(0,3)		**1,6**						**1,6**	
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(9,9)**	**(5,3)**	**2,7**	**(0,3)**	**(12,8)**	**54,2**	**14,8**	**(11,5)**	**1,2**	**58,7**						**45,9**	**13,3**
Opérations en 2014																						
Écart résiduel 2012 versé aux revenus requis						**9,9**	**5,3**	**(2,7)**	**0,3**	**12,8**											**12,8**	**(12,8)**
Écart 2013 versé aux revenus requis											**(45,8)**	**(13,0)**	**9,2**	**(1,2)**	**(50,8)**						**(50,8)**	**50,8**
Intérêts 2014											**0,6**	**0,1**	**(0,1)**		**0,6**						**0,6**	
Écart 2014																						
Écart																(18,4)	(6,5)	4,4	(0,5)	**(21,0)**	**(21,0)**	
D-2014-037																108,8	34,5	(25,6)	3,1	*120,8*	*120,8*	
Année de base 2014																90,4	28,0	(21,2)	2,6	*99,8*	*99,8*	
Intérêts 2014																(0,6)	(0,2)	0,1		**(0,7)**	**(0,7)**	
Solde au 31 décembre 2014						**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9,0**	**1,9**	**(2,4)**	**-**	**8,5**	**(19,0)**	**(6,7)**	**4,5**	**(0,5)**	**(21,7)**	**(13,2)**	**38,0**
Opérations en 2015																						
Écart résiduel 2013 versé aux revenus requis											**(9,0)**	**(1,9)**	**2,4**	**0,0**	**(8,5)**						**(8,5)**	**8,5**
Écart 2014 versé aux revenus requis																**19,0**	**6,7**	**(4,5)**	**0,5**	**21,7**	**21,7**	**(21,7)**
Solde au 31 décembre 2015											**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(13,2)**

Conformément à la décision D-2011-028[20], le compte d'écarts relatif au coût de retraite comptabilise la différence entre les coûts encourus et ceux reconnus par la Régie. Les modalités de disposition du compte ont été reconnues par la Régie dans sa décision D-2012-024[21].

8.1. Compte d'écarts – Coût de retraite 2012

Tel que présenté au Rapport annuel 2012[22] du Distributeur, le solde réel du compte au 31 décembre 2012 est de 1,8 M$ (débiteur).

Dans le cadre du dossier tarifaire R-3814-2012[23], le Distributeur a évalué le montant du coût de retraite pour l'année 2012 à 59,1 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. Dans la décision D-2012-024, un montant 45,7 M$ ayant plutôt été reconnu, l'écart de 13,4 M$ (débiteur), auquel s'ajoutent des intérêts de 0,4 M$, a donc été versé aux revenus requis 2013.

La différence entre le montant de 13,8 M$ constaté dans les revenus requis 2013 et l'écart réel de 1,8 M$, additionnée des intérêts de 0,8 M$, totalise un montant de 12,8 M$ (créditeur), lequel a été versé aux revenus requis 2014.

8.2. Compte d'écarts – Coût de retraite 2013

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[24], le solde réel du compte au 31 décembre 2013 s'établit à 58,7 M$ (débiteur).

Dans le cadre du dossier tarifaire R-3854-2013[25], le Distributeur a évalué le montant du coût de retraite pour l'année 2013 à 146,5 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. Dans la décision D-2013-037, un montant 97,1 M$ ayant plutôt été reconnu, l'écart de 49,4 M$ (débiteur), auquel s'ajoutent des intérêts de 1,4 M$, a donc été versé aux revenus requis 2014.

La différence entre le montant de 50,8 M$ constaté dans les revenus requis 2014 et l'écart réel de 58,7 M$, additionnée des intérêts de 0,6 M$, totalise un montant de 8,5 M$ (débiteur), lequel est versé aux revenus requis 2015.

8.3. Compte d'écarts – Coût de retraite 2014

Pour l'année de base 2014, le Distributeur évalue le montant du coût de retraite à 99,8 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. L'écart de 21,0 M$

[20] D-2011-028, paragraphe 148.
[21] D-2012-024, paragraphe 115.
[22] Rapport annuel 2012, HQD-4, document 3.4, page 3.
[23] Voir HQD-8, document 7, page 16.
[24] Rapport annuel 2013, HQD-4, document 3.4, page 4.
[25] Voir HQD-8, document 7, page 18.

(créditeur), différence entre cette prévision et le montant reconnu de 120,8 M$, auquel s'ajoutent des intérêts de 0,7 M$ est versé aux revenus requis 2015.

9. COMPTE D'ÉCARTS - PANNES MAJEURES

Le tableau 9 présente l'évolution du compte d'écarts relatif aux pannes majeures.

Tableau 9 :
Évolution du compte d'écarts - Pannes majeures (M$)

	2011		2012		2013			
Hors base de tarification	Charges d'exploitation	Intérêts	Charges d'exploitation	Intérêts	Charges d'exploitation	Intérêts	Solde du compte	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2012	**5,4**	**0,5**	**8,1**	**-**	**-**	**-**	**14,0**	**-**
Opérations en 2013								
Solde 2011 versé aux revenus requis	(5,4)	(0,5)					**(5,9)**	**5,9**
Intérêts sur le solde 2012				0,5			**0,5**	
Écart 2013					25,4		**25,4**	
Réel 2013					41,4			
Seuil de 16 M$					(16,0)			
Intérêts sur le solde 2013						0,2	**0,2**	
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**-**	**8,1**	**0,5**	**25,4**	**0,2**	**34,2**	**5,9**
Opérations en 2014								
Solde 2012 versé aux revenus requis			(8,1)	(0,5)			**(8,6)**	**8,6**
Intérêts sur le solde 2013						1,8	**1,8**	
Solde au 31 décembre 2014	**-**	**-**	**-**	**-**	**25,4**	**2,0**	**27,4**	**8,6**
Opérations en 2015								
Solde 2013 versé aux revenus requis					(25,4)	(2,0)	**(27,4)**	**27,4**
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**27,4**

Conformément à la décision D-2009-016[26], le Distributeur s'est doté d'un mécanisme de récupération des charges d'exploitation associées aux pannes majeures lui permettant de comptabiliser dans un compte d'écarts, portant intérêts, le coût des pannes majeures excédant un seuil de 16 M$. Les modalités de disposition de ce compte ont été reconnues par la Régie dans sa décision D-2013-037[27].

9.1. Compte d'écarts – Pannes majeures 2012

Tel que présenté dans le Rapport annuel 2012[28] du Distributeur, un montant de 8,1 M$ (débiteur) a été comptabilisé en 2012 dans ce compte. Cet écart, auquel s'ajoutent des intérêts de 0,5 M$ en 2013, a été versé aux revenus requis de l'année témoin 2014 pour un total de 8,6 M$.

[26] D-2009-016, pages 15 et 16.
[27] D-2013-037, paragraphe 136.
[28] Rapport annuel 2012, HQD-2, document 3.1, page 3.

9.2. Compte d'écarts – Pannes majeures 2013

Tel que présenté dans le Rapport annuel 2013[29] du Distributeur, un montant de 25,4 M$ (débiteur) a été comptabilisé en 2013 dans ce compte. Cet écart, auquel s'ajoutent des intérêts de 0,2 M$ pour 2013 et de 1,8 M$ pour 2014, est versé aux revenus requis de l'année témoin 2015 pour un total de 27,4 M$.

10. COMPTE D'ÉCARTS - BEIÉ

Le tableau 10 présente l'évolution du compte d'écarts relatif au Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (« BEIÉ »).

Tableau 10 :
Évolution du compte d'écarts - BEIÉ (M$)

	2013		2014			
Hors base de tarification	Autres charges - Taxes	Intérêts	Autres charges - Taxes	Intérêts	Solde du compte	Impact revenus requis
Opérations en 2013						
Écart 2013	(4,0)				**(4,0)**	
D-2013-037	34,3				34,3	
Réel 2013[1]	30,3				30,3	
Solde au 31 décembre 2013	**(4,0)**	**-**	**-**	**-**	**(4,0)**	**-**
Opérations en 2014						
Écart 2013	(3,3)				**(3,3)**	
Réel 2013[1]	30,3				30,3	
Réel 2013	27,0				27,0	
Quote-part du décret 2012-2013[2]	8,6					
Quote-part du décret 2013-2014[3]	18,4					
Écart 2014			(20,1)		**(20,1)**	
D-2014-037			44,6		44,6	
Année de base 2014			24,5		24,5	
Quote-part du décret 2013-2014[4]			6,1			
Quote-part du décret 2013-2014[5]			18,4			
Intérêts sur le solde 2013		(0,7)			**(0,7)**	
Intérêts sur le solde 2014				(0,6)	**(0,6)**	
Solde au 31 décembre 2014	**(7,3)**	**(0,7)**	**(20,1)**	**(0,6)**	**(28,7)**	**-**
Opérations en 2015						
Solde 2013 versé aux revenus requis	7,3	0,7			**8,0**	**(8,0)**
Intérêts sur le solde 2014				(1,5)	**(1,5)**	
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**(20,1)**	**(2,1)**	**(22,2)**	**(8,0)**

[1] Correspond au montant comptabilisé aux états financiers statutaires dans l'attente de la publication du décret du gouvernement, tel que présenté à la pièce HQD-4, document 3.5 du Rapport annuel 2013 du Distributeur.

[2] Correspond à la quote-part du décret 846-2012 de 34,32 M$ s'échelonnant du 1er avril 2012 au 31 mars 2013, soit 8,6 M$ pour la période du 1er janvier 2013 au 31 mars 2013.

[3] Correspond à la quote-part du décret 238-2014 de 24,51 M$ s'échelonnant du 1er avril 2013 au 31 mars 2014, soit 18,4 M$ pour la période du 1er avril 2013 au 31 décembre 2013.

[4] Correspond à la quote-part du décret 238-2014 de 24,51 M$ s'échelonnant du 1er avril 2013 au 31 mars 2014, soit 6,1 M$ pour la période du 1er janvier 2014 au 31 mars 2014.

[5] Correspond à la quote-part du décret 238-2014 de 24,51 M$ selon l'information disponible la plus récente, soit 18,4 M$ pour la période du 1er avril 2014 au 31 décembre 2014.

[29] Rapport annuel 2013, HQD-2, document 3.1, page 3.

Conformément à la décision D-2013-037[30], le compte d'écarts relatif au BEIÉ comptabilise la différence entre les coûts encourus et ceux reconnus pour les charges reliées à ces activités. Les modalités de disposition de ce compte ont été reconnues par la Régie dans sa décision D-2014-037[31].

10.1. Compte d'écarts – BEIÉ 2013

Tel que présenté au Rapport annuel 2013[32] du Distributeur, un montant de 4,0 M$ (créditeur) a été comptabilisé au compte en 2013. Cet écart, ainsi que la différence entre les coûts réellement encourus de 27,0 M$ et les coûts comptabilisés de 30,3 M$ en 2013, additionnée des intérêts de 0,7 M$, est versé aux revenus requis de l'année témoin 2015.

10.2. Compte d'écarts – BEIÉ 2014

Pour l'année de base 2014, le Distributeur évalue les coûts relatifs au BEIÉ à 24,5 M$ sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés créant ainsi un écart de 20,1 M$, par rapport au montant de 44,6 M$ reconnu par la Régie, auquel s'ajoutent des intérêts en 2014 et en 2015. Ce montant, conservé hors base de tarification, sera versé aux revenus requis du dossier tarifaire suivant l'adoption du décret.

11. COMPTE D'ÉCARTS - PROJET LAD PHASES 2 ET 3

Le tableau 11 présente l'évolution du compte d'écarts relatif au projet LAD phases 2 et 3.

[30] D-2013-037, paragraphe 282.
[31] D-2014-037, paragraphe 80.
[32] Rapport annuel 2013, HQD-4, document 3.5, page 3.

Tableau 11 :
Évolution du compte d'écarts - Projet LAD phases 2 et 3 (M$)

Hors base de tarification	Charges d'exploitation	Intérêts	Autres charges	Ventes d'électricité	Solde du compte	Impact revenus requis
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Opérations en 2014						
Ventes d'électricité[1]				(0,6)	**(0,6)**	
Gains actions structurantes	(5,1)				**(5,1)**	
Charges d'exploitation	12,5				**12,5**	
Masse salariale	12,6					
Autres charges directes	4,1					
Charges de services partagés	6,7					
Coûts capitalisés	(10,9)					
Amortissement			22,1		**22,1**	
Rendement sur la valeur comptable nette			4,9		**4,9**	
Intérêts		0,4			**0,4**	
Solde au 31 décembre 2014	**7,4**	**0,4**	**27,0**	**(0,6)**	**34,2**	**-**
Opérations en 2015						
Versé aux revenus requis (charges d'exploitation)	(7,4)	(0,4)		0,6	**(7,2)**	**7,2**
Versé aux revenus requis (autres charges)			(27,0)		**(27,0)**	**27,0**
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**34,2**

[1] Correspond aux revenus de mise en conformité. Comptabilisé dans le compte d'écarts aux charges d'exploitation.

Dans sa décision D-2012-024[33], la Régie juge que les modalités de traitement réglementaire des coûts des projets supérieurs à 10 M$ et non autorisés proposées par le Distributeur sont acceptables. Elle autorise donc le versement, à un compte d'écarts hors base, des coûts afférents à un projet jusqu'à ce qu'une autorisation du projet soit émise.

Ainsi, les coûts relatifs aux phases 2 et 3 du projet LAD sont estimés à 33,8 M$ en 2014 sur la base de quatre mois réels et de huit mois projetés. Conformément aux modalités de disposition approuvées par la Régie, ces coûts, auxquels s'ajoutent des intérêts de 0,4 M$, sont versés aux revenus requis de l'année témoin 2015 pour un total de 34,2 M$.

12. COMPTE D'ÉCARTS - MONTANT À REMETTRE À LA CLIENTÈLE SUITE À LA MODIFICATION DE LA BASE DE TARIFICATION 2014

Suite à la modification de la base de tarification 2014 lors de la mise à jour du dossier tarifaire 2014-2015 découlant de la décision D-2014-037, la Régie, dans sa décision D-2014-052[34], accepte exceptionnellement la création d'un compte d'écarts afin d'y comptabiliser un montant de 1,8 M$ à remettre à la clientèle en 2015, auquel s'ajoute un rendement au taux autorisé de la base de tarification.

[33] D-2012-024, page 42
[34] D-2014-052, paragraphe 8

Le tableau 12 présente l'évolution du compte d'écarts relatif au montant à remettre à la clientèle. Un montant de 1,9 M$, incluant des intérêts de 0,1 M$, est versé aux revenus requis de l'année témoin 2015.

Tableau 12 :
Évolution du compte d'écarts - Montant à remettre à la clientèle (M$)

	2014			
Hors base de tarification	**Charges d'exploitation**	**Intérêts**	**Solde du compte**	**Impact revenus requis**
Solde au 31 décembre 2013	**-**	**-**	**-**	**-**
Opérations en 2014				
Écart 2014	(1,8)		**(1,8)**	
Intérêts sur le solde 2014		(0,1)	**(0,1)**	
Solde au 31 décembre 2014	**(1,8)**	**(0,1)**	**(1,9)**	**-**
Opérations en 2015				
Solde 2014 versé aux revenus requis	1,8	0,1	**1,9**	**(1,9)**
Solde au 31 décembre 2015	**-**	**-**	**-**	**(1,9)**

13. COMPTE D'ÉCARTS - COÛTS LIÉS À LA SUSPENSION DE TCE

Dans sa décision D-2014-086[35], la Régie autorise la création d'un compte d'écarts hors base afin d'y comptabiliser un montant correspondant à celui du passif financier lié à l'application de l'IAS 39 aux amendements à l'Entente de suspension des livraisons de la centrale TCE[36], y compris l'actualisation et les variations subséquentes de ce passif. Ce faisant, elle reconnaît la récupération sur une base annuelle des coûts associés à cette entente, conformément aux montants facturés.

Dans cette même décision[37], la Régie demande au Distributeur de fournir l'évaluation finale du montant constaté initialement dans ce compte ainsi que le suivi de son évolution. Par conséquent, le Distributeur informe que le montant initialement constaté à ce compte en date du 27 mai 2014 totalise [redacted] [38], correspondant à l'actualisation des coûts fixes annuels prévus au contrat ainsi qu'à l'actualisation de la prévision des coûts de suspension de mai 2014 à décembre 2018. Le Distributeur rappelle que les coûts liés à la suspension des livraisons de la centrale TCE sont comptabilisés sur une base annuelle à titre de coûts d'approvisionnement et que tout écart entre les coûts réels et

[35] D-2014-086, paragraphe 53.
[36] Entente de suspension de la production d'électricité de la centrale TCE de 2009, amendée en décembre 2013.
[37] D-2014-086, paragraphe 54.
[38] L'information est caviardée afin de respecter l'obligation de confidentialité à laquelle le Distributeur est tenu en vertu de l'entente et est déposée à la Régie sous pli confidentiel.

les coûts d'approvisionnement reconnus seront pris en compte dans les revenus requis par le biais du compte de *pass-on*. Pour cette raison, le Distributeur propose de présenter l'évolution de ce compte uniquement dans le cadre de ses rapports annuels.

ANNEXE A :

COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2014

Tableau 13 :
Détail du compte de nivellement pour aléas climatiques pour la période de janvier à avril 2014

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k $)	Écarts mensuels (k $)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2014									
Revenu unitaire (¢/kWh)	*7,71*	*4,88*	*8,11*	*3,87*	*5,53*				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	*3,71*	*3,25*	*3,47*	*3,22*	*3,15*				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	*4,00*	*1,63*	*4,64*	*0,65*	*2,38*				
Écart de volume en GWh	**534,8**	**(20,5)**	**42,6**	**37,6**	**19,8**			**614,3**	**+ froid**
Écart de janvier 2014 (K $)	**(21 385,9)**	**334,5**	**(1 977,9)**	**(246,3)**	**(472,0)**		**(23 747,6)**		
Solde à la fin janvier 2014 (K $)	**(21 385,9)**	**334,5**	**(1 977,9)**	**(246,3)**	**(472,0)**	**0,0**	**(23 747,6)**		
Intérêt de février 2014 (K$)	**(113,4)**	**1,8**	**(10,5)**	**(1,3)**	**(2,5)**	**(125,9)**			
Revenu unitaire (¢/kWh)	*7,65*	*4,54*	*8,14*	*3,88*	*4,26*				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	*3,71*	*3,25*	*3,47*	*3,22*	*3,15*				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	*3,93*	*1,29*	*4,66*	*0,66*	*1,11*				
Écart de volume en GWh	**428,3**	**5,9**	**51,5**	**40,3**	**24,2**			**550,1**	**+ froid**
Écart de février 2014 (K$)	**(16 851,9)**	**(76,2)**	**(2 401,4)**	**(265,0)**	**(269,3)**		**(19 863,7)**		
Solde à la fin février 2014 (K$)	**(38 351,1)**	**260,1**	**(4 389,7)**	**(512,6)**	**(743,7)**	**(125,9)**	**(43 611,2)**		
Intérêt de mars 2014 (K$)	**(225,1)**	**1,5**	**(25,8)**	**(3,0)**	**(4,4)**	**(256,7)**			
Revenu unitaire (¢/kWh)	*7,56*	*5,68*	*8,29*	*3,91*	*4,58*				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	*3,71*	*3,25*	*3,47*	*3,22*	*3,15*				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	*3,85*	*2,43*	*4,81*	*0,69*	*1,43*				
Écart de volume en GWh	**1 413,1**	**18,7**	**147,6**	**141,6**	**24,5**			**1745,5**	**+ froid**
Écart de mars 2014 (k$)	**(54 338,3)**	**(454,8)**	**(7 107,0)**	**(975,8)**	**(349,8)**		**(63 225,7)**		
Solde à la fin mars 2014 (K $)	**(92 914,5)**	**(193,2)**	**(11 522,5)**	**(1 491,4)**	**(1 097,9)**	**(382,7)**	**(106 836,9)**		
Intérêt d'avril 2014 ($)	**(527,8)**	**(1,1)**	**(65,5)**	**(8,5)**	**(6,2)**	**(609,1)**			
Revenu unitaire (¢/kWh)	*7,70*	*6,33*	*8,98*	*4,27*	*3,17*				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	*3,71*	*3,25*	*3,47*	*3,22*	*3,15*				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	*3,99*	*3,08*	*5,51*	*1,05*	*0,02*				
Écart de volume en GWh	**439,7**	**23,3**	**37,1**	**7,1**	**15,6**			**522,8**	**+ froid**
Écart d'avril 2014 (k$)	**(17 533,6)**	**(716,8)**	**(2 045,1)**	**(75,1)**	**(3,6)**		**(20 374,1)**		
Solde à la fin avril 2014 (K$)	**(110 975,9)**	**(911,1)**	**(13 633,1)**	**(1 574,9)**	**(1 107,7)**	**(991,8)**	**(127 211,1)**		
Écart de volume en GWh	**2 815,9**	**27,4**	**278,9**	**226,6**	**84,0**			**3 432,8**	**+ froid**

ANNEXE B :

COMPTE DE *PASS-ON* PRÉVU POUR L'ANNÉE 2014

Tableau 14 :
Prévision d'avril 2014 (4/8) du compte de *pass-on* prévu pour l'année 2014

	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)
	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on
Catégorie de consommateurs	GWh Base (A), (B)	GWh prévus (F)	¢/kWh	M$	GWh Base (A)	GWh prévus (F)	¢/kWh prévu (F)	M$	¢/kWh Base (C)	¢/kWh prévu (F)	GWh Base (A)	M$	GWh base (D)	GWh prévus (F)	¢/kWh	M$	M$
Domestique																	
Tarifs D et DM	59 964	58 312	3,23	53,4	5 173	4 106	10,81	115,3	12,15	10,81	5 173	69,6	65 110	62 418	3,71	100,0	138,4
Tarif DT	2 826	2 832	2,74	(0,2)	244	199	10,87	4,8	12,22	10,87	244	3,3	3 068	3 031	3,25	1,2	6,8
Total	**62 790**	**61 144**		**53,2**	**5 417**	**4 305**		**120,2**			**5 417**	**72,9**	**68 178**	**65 449**		**101,2**	**145,1**
Généraux																	
Tarifs G et à forfait	9 743	9 604	2,98	4,1	841	676	10,83	17,8	12,18	10,83	841	11,3	10 579	10 281	3,47	10,4	22,9
Tarifs d'éclairage public et Sent.	559	566	2,62	(0,2)	48	40	10,90	0,9	12,26	10,90	48	0,7	607	605	3,14	0,1	1,3
Tarif M	27 835	28 003	2,71	(4,6)	2 401	1 972	10,82	46,5	12,16	10,82	2 401	32,3	30 223	29 975	3,22	8,0	66,2
Tarif G9	966	996	2,80	(0,9)	83	70	10,83	1,4	12,18	10,83	83	1,1	1 049	1 066	3,31	(0,6)	2,3
Tarif LG	8 335	8 100	2,72	6,4	719	570	10,58	15,7	11,90	10,58	719	9,5	9 050	8 670	3,15	12,0	19,6
Tarif H	7	8	2,71	(0,0)	1	1	10,64	(0,0)	11,97	10,64	1	0,0	7	9	3,73	(0,1)	0,0
Total	**47 444**	**47 278**		**4,9**	**4 093**	**3 329**		**82,4**			**4 093**	**54,9**	**51 516**	**50 607**		**29,7**	**112,4**
Grands clients industriels																	
Tarif L	27 815	27 673	2,40	3,4	2 400	1 949	10,55	47,6	11,86	10,55	2 400	31,5	30 160	29 622	2,93	15,8	66,7
Contrats spéciaux - sans ajust.	23 142	22 890	2,40	6,0	1 997	1 612	10,52	40,5	11,83	10,52	1 997	26,1	25 089	24 502	2,93	17,2	55,4
Total - sans ajust.	**50 957**	**50 563**		**9,5**	**4 396**	**3 560**		**88,1**			**4 396**	**57,6**	**55 249**	**54 123**		**33,0**	**122,1**
Total incluant les contrats spéciaux	**161 191**	**158 984**	**2,77**	**67,6**	**13 907**	**11 194**	**10,71**	**290,6**	**12,05**	**10,71**	**13 907**	**185,4**	**174 943**	**170 179**	**3,16**	**163,9**	**379,7**
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	**138 049**	**136 094**		**61,5**	**11 910**	**9 583**		**250,1**				**159,3**	**149 854**	**145 677**		**146,7**	**324,2**
Ajustement de l'Entente-cadre 2013				**0,4**				**0,3**				**0,3**					**1,0**
Contrats spéciaux				0,0				0,0				0,0					**0,1**
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE-CADRE 2013, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX (E)				**0,4**				**0,3**				**0,2**				**0,000**	**0,9**
***PASS-ON* 2014 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)**				**61,9**				**250,4**				**159,5**				**146,7**	**325,1**

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégorie 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 catégorie de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonne (10)".

(D) Volume réel de ventes 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-cadre 2013 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2013 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2013 recalculé pour intégrer les données finales de l'Entente-cadre 2013.

(F) Référence R-3854-2013, HQD-19, Document 6, Tableau 9A et 9B.