

GAZIFERE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (\$)
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

	Selon les E/F vérifiés (voir GI-11, doc. 1)	Ajustements et éliminations	Réglementé
	1	2	3
1 REVENUS			
2 Ventes de gaz	52 804 407 (1)	79 178 (2)	52 883 585
3 Autres produits	9 142 532	(8 934 408) (3)	208 124
4 Revenus d'intérêts	34 202	(34 202) (4)	0
5			
6	61 981 141	(8 889 432)	53 091 709
7			
8 CHARGES			
9 Coût du gaz	29 832 588 (5)	(31 305) (6)	29 801 283
10 Exploitation	10 772 490	86 809 (7)	10 859 299
11 Amortissement	7 659 517	(3 138 212) (8)	4 521 305
12 Taxes municipales et autres	643 582	-	643 582
13 Charge d'intérêts	3 160 542	(3 160 542) (9)	0
14			
15	52 068 719	(6 243 250)	45 825 469
16			
17 Bénéfice avant impôts	9 912 422	(2 646 182)	7 266 240
18			
19 Impôts sur le revenu	2 905 900		1 535 879 (10)
20			
21 Bénéfice net	7 006 522		5 730 361

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

(1)	Ventes de gaz comptabilisées en 2011		51 013 008
	Élimination de l'excédent de rendement de 2009 incluant les intérêts remboursés aux clients en 2011		1 318 241
	Ajustement de l'excédent de rendement de 2010 comptabilisé aux états financiers en 2011 suite à la décision D-2011-105		(2 327)
	Excédent de rendement préliminaire de 2011 comptabilisé aux états financiers		(76 851)
	Compte de stabilisation de la température de 2011 comptabilisé aux états financiers (Voir GI-3, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 1, colonne 10)		529 731
	Compte - ajustement du coût du gaz de 2011 comptabilisé à l'état des résultats		22 605
			<u>52 804 407</u>
(2)	Élimination de l'ajustement de l'excédent de rendement de 2010 comptabilisé aux états financiers en 2011		2 327
	Élimination de l'excédent de rendement préliminaire de 2011 comptabilisé aux états financiers		76 851
			<u>79 178</u>
(3)	Produits nets de location		<u>(8 934 408)</u>
(4)	Élimination des produits d'intérêts		<u>(34 202)</u>
(5)	<u>Coût du gaz:</u>		
	Tarif 200 (excluant Niagara Gas)	28 493 845	
	Compte cumulatif de gaz	<u>(119 172)</u>	28 374 673
	Niagara Gas Transmission		1 358 124
			<u>29 732 797</u>
	Compte de stabilisation de la température de 2011 comptabilisé aux états financiers (voir GI-3, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 2, colonne 10)		290 530
	Compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2011 préliminaire comptabilisé aux états financiers		(157 079)
	Ajustement du compte de stabilisation du gaz perdu 2010 comptabilisé aux états financiers en 2011		25 207
	Liquidation du solde des comptes cumulatif de gaz en vertu des dispositions générales - ententes de service de transport, article 11a) et 11b)(i)		(58 867)
			<u>29 832 588</u>
(6)	Élimination de l'ajustement du compte de stabilisation du gaz perdu 2010 comptabilisé aux états financiers en 2011		(25 207)
	Élimination du compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2011 préliminaire comptabilisé aux états financiers		157 079
	Compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2011 final		(163 177)
			<u>(31 305)</u>

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

<p>(7) Elimination des profits sur contrats de service, ventes d'appareils, nettoyages de fournaises et contrat de service avec EGNB</p> <p style="margin-left: 20px;">Frais d'administration et frais de gestion alloués aux activités non réglementées (ANR) (Tel que prévu dans la décision D-2000-48, Gazifère a utilisé un ratio de 10,2% pour allouer une partie des frais d'administration et une partie des frais de gestion aux ANR. Gazifère a aussi réduit ses dépenses d'exploitation d'un tiers des montants facturés d'Enbridge Inc. tel qu'exigé par la Régie dans sa décision D2005-58.)</p>	<p>798 075</p> <p style="border-top: 1px solid black;">(711 266)</p> <p style="border-top: 1px solid black; border-bottom: 3px double black;">86 809</p>
<p>(8) Amortissement des appareils en location (voir GI-11, états financiers vérifiés, note 4)</p> <p style="margin-left: 20px;">Gain (perte) à la cession d'immobilisations non réglementées (voir GI-11, états financiers vérifiés, note 4)</p>	<p>(3 205 192)</p> <p style="border-top: 1px solid black;">66 980</p> <p style="border-top: 1px solid black; border-bottom: 3px double black;">(3 138 212)</p>
<p>(9) Charges d'intérêts sur dette à long terme Charges d'intérêts sur dette à court terme Autres charges d'intérêts</p>	<p>3 119 790 174 926 (134 174)</p> <p style="border-top: 1px solid black; border-bottom: 3px double black;">3 160 542</p>
<p>(10) Selon GI-6, document 1, page 2 de 2, ligne 36</p>	<p style="border-top: 1px solid black; border-bottom: 3px double black;">1 535 879</p>

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ANALYSE DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (000\$)
FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	RÉSULTATS DE L'ENTREPRISE DE GAZ FERMETURE (1)	RÉSULTATS DE L'ENTREPRISE DE GAZ FERMETURE (2)	ÉCART	
		2011 (Jan-Déc)	2010 (Jan-Déc)	FERMETURE 2011 (000\$)	vs FERMETURE 2010 %
		1	2	3	4
REVENUS					
1	Ventes de gaz	52 884	57 159	(4 276)	(7,5)
2	Coût du gaz	29 801	33 619	(3 818)	(11,4)
3	Bénéfice brut sur ventes de gaz	23 082	23 540	(457) (5)	(1,9)
Autres revenus					
4	Supplément de recouvrement	208	227	(19)	(8,4)
5	Pénalités et autres	-	-	-	indetermine
6	Total des revenus	23 290	23 767	(476)	(2,0)
CHARGES					
Charges d'exploitation					
7	Total des charges d'exploitation	10 859	11 277	(418) (6)	(3,7)
Autres charges					
8	Amortissement des immobilisations	4 521	4 668	(146) (7)	(3,1)
9	Taxes municipales et autres	644	721	(78) (8)	(10,8)
10	Total des autres charges	5 165	5 389	(224)	(4,2)
11	Total des charges	16 024	16 666	(642)	(3,8)
12	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔT	7 266	7 101	165	2,3
13	IMPÔT	1 536	974	562 (9)	57,8
14	BÉNÉFICE NET	5 730	6 127	(397)	(6,5)
15	BASE DE TARIFICATION	77 022 (3)	75 378	1 644	2,2
16	TAUX DE RENDEMENT RÉEL SUR LA BASE DE TARIFICATION	7,44%	8,13%		
17	TAUX DE RENDEMENT AUTORISÉ SUR LA BASE DE TARIFICATION	7,13% (4)	7,22%		

NOTES: (1) Voir GI-2, document 1, page 1 de 3, colonne 3.

(2) Voir requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-10, document 1.1, page 1 de 1, colonne 1, révisé le 24 mai 2011.

(3) Voir GI-3, document 1, page 1 de 2, ligne 34, colonne 15.

(4) Voir GI-4, document 1, page 1 de 2, ligne 54, colonne 11.

(5) La diminution du bénéfice brut provient de la diminution tarifaire approuvée pour l'année témoin 2011 et de la diminution des volumes de ventes aux secteurs commercial et industriel, voir GI-2, document 1.2, colonne 6.

(6) Voir GI-2, document 1.3, page 1 de 1, note 3.

(7) La modification des taux d'amortissement approuvée pour l'année 2011 a eu un effet à la baisse sur la dépense d'amortissement.

(8) En 2011, la taxe sur le capital a été éliminée.

(9) Le projet CIS a été mis en service en 2009. L'impact fiscal de ce projet a eu un effet à la baisse pendant 2 années sur la dépense d'impôt étant donné que la déduction fiscale se prend à 50% la première année, soit en 2009, et 50% la deuxième année, soit en 2010. Donc en 2010, la dépense fiscale est moins élevée étant donné que le projet CIS avait encore un impact à la baisse sur cette dépense.

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ANALYSE COMPARATIVE DES VENTES ET DE LA CLIENTÈLE
FERMETURE 2011 vs CAUSE 2011 et FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	FERMETURE	CAUSE 2011	FERMETURE	FERMETURE 2011 vs CAUSE 2011		FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010	
		2011		2010	(1000 m ³)	%	(1000 m ³)	%
		1	2	3	4=(1-2)	5=(4/2)	6=(1-3)	7=(6/3)
<u>VOLUMES DE VENTE (1000 m3):</u>								
1	Résidentiel	61 223	63 386	56 189	(2 163)	(3,4)	5 034	9,0
2	Stabilisation de la température	674		2 752	674	indéterminé	(2 078)	(75,5)
3	Résidentiel normalisé	61 897	63 386	58 941	(1 489)	(2,3)	2 956	5,0
4								
5	Commercial	59 919	63 447	58 929	(3 528)	(5,6)	990	1,7
6	Stabilisation de la température	687		3 187	687	indéterminé	(2 499)	(78,4)
7	Commercial normalisé	60 606	63 447	62 115	(2 841)	(4,5)	(1 509)	(2,4)
8								
9	Industriel - service continu	20 267	19 672	20 749	595	3,0	(482)	(2,3)
10	Stabilisation de la température	116		100	116	indéterminé	16	15,8
11	Industriel normalisé	20 383	19 672	20 850	711	3,6	(467)	(2,2)
12								
13	Industriel - service interruptible	23 176	13 674	31 167	9 502	69,5	(7 991)	(25,6)
14	Stabilisation de la température	-		-	-	indéterminé	-	indéterminé
15	Industriel normalisé	23 176	13 674	31 167	9 502	69,5	(7 991)	(25,6)
16								
17	Total	164 585	160 179	167 034	4 406	2,8	(2 448)	(1,5)
18	Stabilisation de la température	1 477 (1)		6 039	1 477	indéterminé	(4 562)	(75,5)
19	Total normalisé	166 062	160 179 (2)	173 072 (4)	5 883	3,7	(7 010)	(4,1)
20								
21								
22	<u>MOYENNE DE CLIENTS:</u>							
23								
24	Résidentiel	34 197	34 313	33 337	(116)	(0,3)	860	2,6
25	Commercial	3 075	3 082	2 925	(8)	(0,2)	150	5,1
26	Industriel	11	12	11	(1)	(6,3)	0	2,3
27	Total	37 283	37 407 (3)	36 273 (5)	(124)	(0,3)	1 010	2,8

NOTES: (1) Voir GI-3, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 11, colonne 10.

(2) Voir requête 3724-2010 (cause tarifaire 2011), GI-36, document 1.1, page 3 de 3, ligne 90, colonne 13, révisé le 8 décembre 2010.

(3) Voir requête 3724-2010 (cause tarifaire 2011), GI-36, document 1.1, page 3 de 3, ligne 89, colonne 13 divisée par 12, révisé le 8 décembre 2010.

(4) Voir requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-10, document 1.2, page 1 de 1, ligne 19, colonne 1.

(5) Voir requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-10, document 1.2, page 1 de 1, ligne 27, colonne 1.

GAZIFÈRE INC
SOMMAIRE DES CHARGES D'EXPLOITATION
FERMETURE DES LIVRES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

No de ligne	Description	Fermeture 2011 (Jan-Déc) (000\$) 1	Fermeture 2010 (Jan-Déc) (000\$) 2	Écart (000\$) 3=1-2	Écart % 4= 3/2
1	SALAIRES ET AUTRES CHARGES	9 885,2	10 356,9	(471,7) (3)	-4,6%
2					
3					
4	SERVICES ENTRE COMPAGNIES AFFILIÉES	974,1	919,9	54,2	5,9%
5					
6					
7	GRAND TOTAL	<u>10 859,3 (1)</u>	<u>11 276,8 (2)</u>	<u>(417,5)</u>	<u>-3,7%</u>

- Notes: (1) Voir GI-2, document 1, page 1 de 3, ligne 10, colonne 3.
(2) Voir requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-10, document 1.3, page 1 de 1, ligne 7, colonne 1.
(3) L'écart s'explique comme suit:

	Fermeture 2011 (000\$) 1	Fermeture 2010 (000\$) 2	Écart (000\$) 3=1-2
SALAIRES ET AUTRES CHARGES		(4)	
Opération et entretien	1 794,9	1 728,0	66,9
Ventes	523,9	511,0	12,9
Service à la clientèle, gestion des travaux et répartition	2 336,4	2 038,6	297,8 (5)
Administration	3 024,5	2 991,7	32,8
Affaires réglementaires	392,7	601,1	(208,4) (6)
Communication	370,9	369,2	1,7
Amortissement des soldes des CFR de redressement selon la décision D-2010-112	507,2	0,0	507,2 (7)
Comptes différés charges réglementaires, PGEE et autres	605,9	1 461,5	(855,6) (8)
Amortissement des comptes de stabilisation	328,8	655,8	(327,0) (9)
	<u>9 885,2</u>	<u>10 356,9</u>	<u>(471,7)</u>

- (4) Voir requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-10, document 1.3, page 1 de 1, note 3, colonne 1.
- (5) L'écart s'explique d'abord par l'impact d'une pleine année en 2011 de la lecture des compteurs sur une base mensuelle. Tel que précisé en fermeture des livres 2010, Gazifère effectue autant que possible la lecture des compteurs sur une base mensuelle depuis le mois d'août 2010. De plus, Gazifère a créé en 2011 un nouveau poste dans le but d'augmenter la précision et l'exactitude entourant toute l'information technique liée à l'installation et l'entretien du réseau et ce, afin d'opérer le réseau de distribution de façon sécuritaire. L'augmentation de la charge d'exploitation 2011 s'explique aussi par l'impact d'une pleine année en 2011 du salaire du superviseur du système CIS et un poste vacant en 2010 au service à la clientèle comblé en 2011. Enfin, l'écart provient également des ajustements/augmentations salariales effectués en 2011.
- (6) L'écart provient principalement des frais d'études externes qui ont été effectués au cours de l'année 2010 étant donné le renouvellement du mécanisme incitatif, la mise à jour des taux d'amortissement et la révision du taux de rendement sur l'avoir de l'actionnaire, études non requises en 2011.
- (7) Amortissement du solde des comptes de frais reportés (CFR) de redressement transférés en ajustement au revenu requis de base suite à la décision D-2010-112. Le solde de ces comptes maintenus en dehors de la base de tarification est amorti au niveau comptable sur 5 ans et porte rémunération. Ces montants étaient en 2010 retrouvés sous la rubrique "Comptes différés charges réglementaires, PGEE et autres".
- (8) Récupération des comptes différés 2011 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2010-147. L'écart provient principalement de la radiation du solde des comptes de frais reportés (CFR) de redressement tel qu'expliqué à la note (7) ci-dessus.
- (9) Montant tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision 2010-147.

GAZIFERE INC.
SOMMAIRE DES SOLDES MENSUELS DES COMPTES DIFFÉRÉS MAINTENUS EN DEHORS DE LA BASE DE TARIFICATION
FERMETURE DES LIVRES 2011

NO DE LIGNE	Description	JAN 1	FEV 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	JUIL 7	AOÛT 8	SEPT 9	OCT 10	NOV 11	DEC 12
<u>SOLDES DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS (CFR) DE REDRESSEMENT TRANSFÉRÉS EN AJUSTEMENT AU REVENU REQUIS DE BASE SUITE À LA DÉCISION D-2010-112</u>													
1	Comptes de frais reportés (CFR) de redressement	2 511 527	2 471 809	2 439 912	2 407 979	2 376 109	2 344 302	2 312 558	2 280 879	2 249 265	2 217 650	2 186 231	2 154 812
<u>SOLDES DES COMPTES DIFFÉRÉS RÉCUPÉRÉS EN 2011 (CAUSE 2011)</u>													
2	Charges réglementaires - écart entre réel 2009 et budget 2009	14 696	13 360	12 024	10 688	9 352	8 016	6 680	5 344	4 008	2 672	1 336	0
3	PGEE - écart entre réel 2009 et budget 2009	-26 122	-23 747	-21 373	-18 998	-16 623	-14 248	-11 874	-9 499	-7 124	-4 749	-2 375	0
4	Quote-part AEE - écart entre réel 2009 et budget 2009	-31 576	-28 705	-25 835	-22 964	-20 094	-17 223	-14 353	-11 482	-8 612	-5 741	-2 871	0
<u>SOLDES DES COMPTES D'ÉCART 2010 RÉCUPÉRÉS EN 2012 (CAUSE 2012)</u>													
5	Charges réglementaires - écart entre réel 2010 et budget 2010 (amorti sur 4 ans)	677 996	682 126	686 281	690 462	694 668	698 900	703 157	707 440	711 750	716 086	720 448	724 837
6	PGEE - écart entre réel 2010 et budget 2010	-62 456	-62 837	-63 220	-63 605	-63 992	-64 382	-64 774	-65 169	-65 566	-65 965	-66 367	-66 771
7	Quote-part AEE - écart entre réel 2010 et budget 2010	85 980	86 504	87 031	87 561	88 095	88 631	89 171	89 714	90 261	90 811	91 364	91 920
8	CEV PGEE 2010	-19 267	-18 266	-17 265	-16 263	-15 262	-14 261	-13 259	-12 258	-11 257	-10 255	-9 254	-8 253
<u>AUTRES</u>													
9	Fonds vert	-113 287	-309 472	-183 062	-280 848	-394 825	-96 818	-143 049	-189 484	109 374	69 167	-9 617	214 801
10	PGEE - écart entre réel 2011 et budget 2011	-25 831	-51 230	-76 587	-99 169	-101 783	-113 302	-131 497	-149 290	-148 879	-174 852	-176 777	-131 701
11	Charges réglementaires - écart entre réel 2011 et budget 2011	-11 016	-24 709	-25 826	-5 882	-8 668	-21 493	-11 115	-25 762	-31 236	-10 126	10 055	119 321
12	Quote-part AEE - écart entre réel 2011 et budget 2011	-1 797	-3 594	16 364	14 567	12 771	32 728	30 932	29 135	27 338	25 541	23 744	90 269

GAZIFÈRE INC
SUIVI DÉTAILLÉ SUR L'ENSEMBLE DES COÛTS LIÉ À LA RÉGLEMENTATION
FERMETURE DES LIVRES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

No de
 ligne

1	Les sommes accumulées dans le compte de charges réglementaires - compte d'écart 2011 au montant	
2	de 119 321\$, tel que présenté à la pièce GI-2, document 1.4, ligne 11, colonne 12, se détaillent	
3	comme suit :	
4		
5	Charges réelles liées directement aux audiences et aux dossiers réglementaires durant l'année 2011 (\$) :	
6		
7	Phase 1	75 051
8	Phase 2	38 761
9	Phase 3	161 873
10	Autres	18 636
11		<hr/>
12	Total	294 321
13	Moins : montant autorisé à titre de charges réglementaires 2011 selon la décision D-2010-147	
14	et récupéré dans les tarifs tel que retrouvé à la ligne 38 ci-dessous.	(175 000)
15		
16	Charges réglementaires -compte d'écart 2011	<hr/> <hr/>
17		
18	Les sommes réelles accumulées durant l'année 2011, totalisant 294 321\$, correspondent plus spécifiquement	
19	aux charges du procureur de Gazifère associées aux différents dossiers réglementaires, aux frais des intervenants	
20	ainsi qu'aux frais de sténographe et d'interprètes pour toutes les phases du dossier R-3758-2011 ainsi que les	
21	autres dossiers réglementaires traités durant l'année.	
22		
23		
24	Charges d'exploitation associées au service des affaires réglementaires	
25		
26	Le montant de 392 700\$ retrouvé à la pièce GI-2 doc 1.3, sous la rubrique "Affaires réglementaires", représente	
27	les charges d'exploitation associées au service des affaires réglementaires et des budgets autres que les charges	
28	liées directement aux audiences et aux dossiers réglementaires telles que retrouvées ci-dessus. Ce montant	
29	comprend entre autres, les salaires, la formation et les honoraires professionnels encourus en 2011 pour ce service.	
30		
31		
32	Comptes différés charges réglementaires, PGÉE et autres	
33		
34	Le montant de 605 900\$ retrouvé à la pièce GI-2, document 1.3, sous le titre "Comptes différés charges	
35	réglementaires, PGÉE et autres" correspond aux exclusions approuvées par la Régie dans sa décision	
36	D-2010-147 dans le cadre du dossier tarifaire 2011 et se détaille comme suit :	
37		
38	Charges réglementaires 2011	175 000
39	Charges réglementaires - compte d'écart 2009	16 000
40	PGÉE 2011	468 200
41	PGÉE - compte d'écart 2009	-28 500
42	Quote-part versée à l'AEÉ 2011	21 600
43	Quote-part versée à l'AEÉ - compte d'écart 2009	-34 400
44	CÉV PGÉE	-12 000
45		<hr/>
46	Total	<hr/> <hr/>
47		
48	Conclusion	
49		
50	Les montants totaux déboursés en 2011 liés à la réglementation et aux budgets se chiffrent à 684 021\$, soit 294 321\$ plus	
51	392 700\$, présentés respectivement aux lignes 12 et 26 ci-dessus.	
52	Les charges d'exploitation présentées à l'état des résultats en 2011 relativement à la réglementation et aux budgets totalisent	
53	583 700\$ soit, 175 000\$, 392 700\$ et 16 000\$ retrouvés respectivement aux lignes 14, 26 et 39 ci-dessus.	
54	Résultant de la fermeture des livres 2011, le montant qui sera récupéré dans les tarifs en 2013 se chiffre à 119 321\$ présenté	
55	à la ligne 16 ci-dessus, qui représente l'écart 2011 du compte des charges réglementaires.	

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
BASE DE TARIFICATION
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

	1er JAN	JAN	FÉV	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUIL	AOÛT	SEPT	OCT	NOV	DÉC	TOTAL 13 MOIS	MOY 13 MOIS
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
5 IMMOBILISATIONS RÉGLEMENTÉES	113 792 603	115 718 484	116 191 340	116 625 866	116 909 662	117 224 762	117 601 835	118 563 539	119 168 293	120 206 230	120 633 287	121 119 151	121 749 779	1 535 504 831	118 115 756
6 AMORT. CUM. RÉGLEMENTÉ	(40 033 117)	(40 366 140)	(40 712 519)	(41 078 163)	(41 445 534)	(41 800 447)	(42 138 237)	(42 486 830)	(42 829 941)	(43 137 559)	(43 432 415)	(43 764 451)	(44 079 833)	(547 305 186)	(42 100 399)
9 VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE	73 759 486	75 352 344	75 478 821	75 547 703	75 464 128	75 424 315	75 463 598	76 076 709	76 338 352	77 068 671	77 200 872	77 354 700	77 669 946	988 199 645	76 015 357
12 COMPTES DIFFÉRÉS (1)	(58 909)	(54 000)	(49 091)	(44 182)	(39 273)	(34 364)	(29 455)	(24 545)	(19 636)	(14 727)	(9 818)	(4 909)	-	(382 909)	(29 455)
16 AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ (2)	(373 250)	(11 125)	61 997	246 148	277 733	372 800	388 266	384 718	393 503	414 517	14 727	(43 790)	(148 430)	1 977 814	152 140
17 AUTO ASSURANCE (3)	(162 967)	(165 310)	(165 392)	(167 830)	(170 268)	(172 706)	(175 144)	(177 582)	(180 020)	(182 145)	(184 583)	(187 021)	(189 334)	(2 280 302)	(175 408)
18 STABILISATION DE LA TEMPÉRATURE (4)	439 771	344 275	300 737	300 995	289 989	234 433	196 608	201 118	205 628	210 139	300 868	406 384	665 159	4 096 104	315 085
19 GAZ PERDU (5)	150 244	145 298	137 502	128 229	114 103	97 093	78 627	60 058	41 415	22 818	6 630	(6 977)	(15 846)	959 194	73 784
	53 798	313 138	334 844	507 542	511 556	531 619	488 358	468 312	460 527	465 328	137 641	168 596	311 549	4 752 810	365 601
25 FONDS DE ROULEMENT															
26 Coût du gaz												Coût	Taux	Montant	
27 Exploitation												29 920 455	7.7/365	631 199	
28 Taxes municipales et autres												(6) 10 205 392	16.9/365	472 524	
29 Impôts												643 582	136/365	239 800	
30 Provision pour mauvaises créances												1 535 879	26.9/365	113 192	
31 Taxe sur les produits et services														(301 500)	
32 Taxe de vente provinciale														(175 400)	
														(309 000)	670 815
34 Total															<u>77 022 318</u>

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
BASE DE TARIFICATION - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

(1) Comptes d'écart approuvés dans la décision D-2010-147.

(2) Procédure approuvée dans la décision D-90-68.

(3) Auto - assurance

Solde d'ouverture de l'auto-assurance selon la fermeture des livres 2010 (solde au 31 décembre 2010)	(162 967) \$
Amortissement des réclamations de 2005	(4 457)
Amortissement des réclamations de 2006	(4 541)
Amortissement des réclamations de 2007	(13 985)
Amortissement des réclamations de 2008	(3 190)
Amortissement des réclamations de 2009	(3 079)
Réclamations de 2011	2 885
Solde de fermeture de l'auto-assurance au 31 décembre 2011	(189 334) \$

(4) Voir GI-3, document 1.1, page 1 de 1, ligne 15

(5) Voir GI-3, document 1.2, page 1 de 1, ligne 12.

(6) Fonds de roulement

Charges d'exploitation (GI-2, document 1, page 1 de 3, ligne 10, col.3)	10 859 299 \$
Moins: Frais différés (GI-3, document 1, page 1 de 2, ligne 12, colonne 1)	(58 909)
Moins: Amortissement de l'auto-assurance	29 252
Moins: Amortissement des comptes de frais reportés (CFR) de redressement (GI-2, document 1.3, note 8)	507 216
Moins: Mauvaises créances de 2011	176 348
	10 205 392 \$

GAZIFERE INC.
COMPTE DE STABILISATION DE LA TEMPÉRATURE INCLUS À LA BASE DE TARIFICATION
FERMETURE DES LIVRES 2011

NO DE LIGNE	Description	DEC	JAN	FEV	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUIL	AOÛT	SEPT	OCT	NOV	DEC	TOTAL 13 MOIS	MOYENNE 13 MOIS
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Variation 2008																
1	Stabilisation de la température	(175 910)	(172 246)	(168 581)	(164 916)	(161 251)	(157 586)	(153 922)	(150 257)	(146 592)	(142 927)	(139 262)	(135 598)	(131 933)	(2 000 981)	(153 922)
2	Aspect fiscal	(54 356)	(53 224)	(52 091)	(50 959)	(49 827)	(48 694)	(47 562)	(46 429)	(45 297)	(44 165)	(43 032)	(41 900)	(40 767)	(618 303)	(47 562)
3	Stabilisation nette	(2) (121 554)	(119 022)	(116 489)	(113 957)	(111 425)	(108 892)	(106 360)	(103 827)	(101 295)	(98 763)	(96 230)	(93 698)	(91 166)	(1 382 678)	(106 360)
Variation 2009																
4	Stabilisation de la température	(171 718)	(168 856)	(165 994)	(163 132)	(160 270)	(157 408)	(154 546)	(151 684)	(148 822)	(145 960)	(143 098)	(140 236)	(137 374)	(2 009 101)	(154 546)
5	Aspect fiscal	(53 060)	(52 176)	(51 291)	(50 407)	(49 523)	(48 638)	(47 754)	(46 870)	(45 985)	(45 101)	(44 217)	(43 332)	(42 448)	(620 800)	(47 754)
6	Stabilisation nette	(3) (118 658)	(116 681)	(114 703)	(112 725)	(110 748)	(108 770)	(106 792)	(104 815)	(102 837)	(100 859)	(98 882)	(96 904)	(94 927)	(1 388 300)	(106 792)
Variation 2010																
7	Stabilisation de la température	(4) 970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	970 019	12 610 247	970 019
8	Aspect fiscal	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	290 036	3 770 464	290 036
9	Stabilisation nette	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	679 983	8 839 783	679 983
Variation 2011																
10	Stabilisation de la température	-	(139 674)	(206 779)	(212 718)	(234 389)	(318 280)	(377 406)	(377 406)	(377 406)	(377 406)	(256 988)	(115 918)	239 201	(2 755 169)	(211 936)
11	Aspect fiscal	-	(39 667)	(58 725)	(60 412)	(66 566)	(90 392)	(107 183)	(107 183)	(107 183)	(107 183)	(72 985)	(32 921)	67 933	(782 468)	(60 190)
12	Stabilisation nette	(5) -	(100 007)	(148 054)	(152 306)	(167 823)	(227 888)	(270 223)	(270 223)	(270 223)	(270 223)	(184 003)	(82 997)	171 268	(1 972 701)	(151 746)
TOTAL																
13	Stabilisation de la température	622 391	489 243	428 665	429 253	414 109	336 744	284 145	290 672	297 199	303 726	430 670	578 267	939 913	5 844 997	449 615
14	Aspect fiscal	182 620	144 969	127 928	128 258	124 120	102 312	87 537	89 553	91 570	93 587	129 802	171 883	274 754	1 748 892	134 530
15	Stabilisation nette	439 771 (1)	344 275	300 737	300 995	289 989	234 433	196 608	201 118	205 628	210 139	300 868	406 384	665 159	4 096 104	315 085

NOTES: (1) Solde au 31 décembre 2010, voir Requête 3758-2010 (Fermeture des livres 2010), GI-11, document 1.1, page 1 de 1, ligne 21, colonne 13 890 121 \$
 Moins les soldes des CFR de redressement ramenés à zéro au 31 décembre 2010 selon la décision D-2010-112 :
 Compte de stabilisation de la température 1er 50% de 2006 229 862 \$
 Compte de stabilisation de la température 2e 50% de 2006 344 792 \$
 Compte de stabilisation de la température, variation 2007 (124 304) \$
 Solde ajusté au 31 décembre 2010 suite à la décision D-2010-112 439 771 \$

- (2) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2008 au montant de (151 943)\$ tel qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2009-090 et dont l'amortissement au montant de (30 389)\$ (-151 943\$ / 5 ans) est considéré dans les tarifs 2010 à 2014 selon la procédure approuvée dans la décision D-2008-144.
 (3) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2009 au montant de (118 658)\$ tel qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2010-112 et dont l'amortissement au montant de (23 732)\$ (-118 658\$ / 5ans) est considéré dans les tarifs 2011 à 2015 selon la procédure approuvée dans la décision D-2008-144.
 (4) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2010 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2011-186 et dont l'amortissement au montant de 194 004\$ (970 019\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2012 à 2016 selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
 (5) Voir GI-3, document 1.1.1, page 1 de 1, lignes 8 à 10.

SOMMAIRE DE LA NORMALISATION

GAZIFÈRE INC.
NORMALISATION DE LA TEMPÉRATURE TARIFS 1, 2 ET 3
MÉTHODE DU TAUX CORRESPONDANT
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

No de ligne	DESCRIPTION	JAN 1	FEV 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	OCT 7	NOV 8	DEC 9	TOTAL 10
<u>MOIS COURANT</u>											
1	NORMALISATION DES VENTES (\$)	(323 853)	(155 088)	(13 598)	(50 550)	(190 968)	(132 624)	264 913	323 892	807 607	529 731
2	NORMALISATION DES ACHATS (\$)	(184 179)	(87 983)	(7 659)	(28 879)	(107 077)	(73 498)	144 495	182 822	452 488	290 530
3	NORMALISATION DE LA MARGE BRUTE (\$)	(139 674)	(67 105)	(5 939)	(21 671)	(83 891)	(59 126)	120 418	141 070	355 119	239 201
4	IMPOT (\$) (1)	(39 667)	(19 058)	(1 687)	(6 155)	(23 825)	(16 792)	34 199	40 064	100 854	67 933
5		(100 007)	(48 047)	(4 252)	(15 516)	(60 066)	(42 334)	86 219	101 006	254 265	171 268
<u>CUMULATIF</u>											
6	NORMALISATION DES VENTES (\$)	(323 853)	(478 941)	(492 539)	(543 089)	(734 057)	(866 681)	(601 768)	(277 876)	529 731	
7	NORMALISATION DES ACHATS (\$)	(184 179)	(272 161)	(279 820)	(308 699)	(415 776)	(489 274)	(344 780)	(161 958)	290 530	
8	NORMALISATION DE LA MARGE BRUTE (\$)	(139 674)	(206 779)	(212 718)	(234 389)	(318 280)	(377 406)	(256 988)	(115 918)	239 201	
9	IMPOT (\$) (1)	(39 667)	(58 725)	(60 412)	(66 567)	(90 392)	(107 184)	(72 985)	(32 921)	67 933	
10		(100 007)	(148 054)	(152 306)	(167 822)	(227 888)	(270 222)	(184 003)	(82 997)	171 268	
11	EFFET DE LA NORMALISATION DE LA TEMPERATURE EN m ³	(922 981)	(439 018)	(38 252)	(139 384)	(518 443)	(353 030)	755 509	904 838	2 228 060	1 477 299

Note: (1) L'effet fiscal est composé de l'impôt provincial (11,90%) et de l'impôt fédéral (16,50%).

GAZIFERE INC.
COMPTE DE STABILISATION DU GAZ PERDU INCLUS À LA BASE DE TARIFICATION
FERMETURE DES LIVRES 2011

NO DE LIGNE	Description	DEC 1	JAN 2	FEV 3	MARS 4	AVRIL 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL 8	AOUT 9	SEPT 10	OCT 11	NOV 12	DEC 13	TOTAL 13 MOIS 14	MOYENNE 13 MOIS 15
Gaz perdu 2009																
1	Stabilisation du gaz perdu	407 112	373 186	339 260	305 334	271 408	237 482	203 556	169 630	135 704	101 778	67 852	33 926	0	2 646 226	203 556
2	Aspect fiscal	125 798	115 314	104 831	94 348	83 865	73 382	62 899	52 416	41 933	31 449	20 966	10 483	0	817 684	62 899
3	Stabilisation nette	(2) 281 314	257 871	234 429	210 986	187 543	164 100	140 657	117 214	93 771	70 329	46 886	23 443	(0)	1 828 542	140 657
Gaz perdu 2010																
4	Stabilisation du gaz perdu	(3) (186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(186 976)	(2 430 694)	(186 976)
5	Aspect fiscal	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(55 906)	(726 777)	(55 906)
6	Stabilisation nette	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(131 070)	(1 703 916)	(131 070)
Gaz perdu 2011																
7	Stabilisation du gaz perdu	-	25 834	47 686	67 478	80 490	89 474	96 425	103 232	109 937	116 704	126 836	140 574	160 927	1 165 597	89 661
8	Aspect fiscal	-	7 337	13 543	19 164	22 859	25 411	27 385	29 318	31 222	33 144	36 021	39 923	45 703	331 030	25 464
9	Stabilisation nette	(4) -	18 497	34 144	48 314	57 631	64 063	69 040	73 914	78 715	83 560	90 814	100 651	115 224	834 567	64 197
TOTAL																
10	Stabilisation du gaz perdu	220 135	212 044	199 970	185 835	164 921	139 979	113 004	85 886	58 664	31 505	7 711	(12 476)	(26 049)	1 381 130	106 241
11	Aspect fiscal	69 892	66 745	62 468	57 606	50 818	42 887	34 377	25 828	17 249	8 687	1 082	(5 500)	(10 203)	421 936	32 457
12	Stabilisation nette	(1) 150 244	145 298	137 502	128 229	114 103	97 093	78 627	60 058	41 415	22 818	6 630	(6 977)	(15 846)	959 194	73 784

NOTES: (1) Solde au 31 décembre 2010, voir Requête 3758-2010 (Fermeture des livres 2010), GI-11, document 1.2, page 1 de 1, ligne 18, colonne 13
 Moins : soldes des CFR de redressement ramenés à zéro au 31 décembre 2010 selon la décision D-2010-112 :
 Compte de stabilisation du gaz perdu 1er 50% de 2006
 Compte de stabilisation du gaz perdu 2e 50% de 2006

723 448 \$
 254 757 \$
 318 447 \$
150 244 \$

- (2) Correspond au gaz perdu de l'année 2009 et récupéré en totalité dans l'année 2011 tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision D-2010-112.
 (3) Correspond au gaz perdu de l'année 2010 qui sera récupéré dans les tarifs de l'année témoin 2012 tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision D-2011-186.
 (4) Voir GI-3, document 1.2.1 page 1 de 1, lignes 15 à 17

GAZIFÈRE INC.
RÉPARTITION MENSUELLE DU GAZ PERDU À INCLURE DANS LA BASE DE TARIFICATION
SELON LA METHODOLOGIE APPROUVÉE PAR LA RÉGIE DANS SA DÉCISION D-2008-144
FERMETURE DES LIVRES 2011

No de ligne	Description	JAN. 1	FEV. 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	JUILLET 7	AOÛT 8	SEPT. 9	OCT. 10	NOV. 11	DEC. 12	TOTAL 13
1	Volumes des achats - 1000 m ³	28 648,4	24 067,1	21 707,4	13 209,7	8 742,5	6 454,5	6 074,0	5 966,7	6 030,8	10 157,6	14 221,0	21 988,4	167 268,2
2	Taux de gaz perdu réel annuel	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33%	1,33% (2)
3	Volumes de gaz perdu réels - 1000 m ³	379,9	319,1	287,8	175,2	115,9	85,6	80,5	79,1	80,0	134,7	188,6	291,6	2 217,9
4														
5	Taux de gaz perdu autorisé par la Régie	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%	0,91%
6	Volumes de gaz perdu autorisés - 1000 m ³	260,7	219,0	197,5	120,2	79,6	58,7	55,3	54,3	54,9	92,4	129,4	200,1	1 522,1
7														
8	Écart en 1000 m ³	119,2	100,1	90,3	54,9	36,4	26,8	25,3	24,8	25,1	42,3	59,2	91,5	695,8
9														
10	Coût du gaz mensuel (\$/1000 m ³)	216,78492	218,27576	219,18087	236,80301	247,04035	258,88399	269,42247	270,12283	269,74961	239,79496	232,24265	222,52181	
11	Écart en \$	\$25 834	\$21 852	\$19 791	\$13 012	\$8 984	\$6 951	\$6 807	\$6 704	\$6 767	\$10 132	\$13 738	\$20 353	\$160 927
12														
13														
14	Impact cumulatif													
15	Stabilisation du gaz perdu	\$ 25 834	\$ 47 686	\$ 67 478	\$ 80 490	\$ 89 474	\$ 96 425	\$ 103 232	\$ 109 937	\$ 116 704	\$ 126 836	\$ 140 574	\$ 160 927	
16	Aspect fiscal (1)	\$ 7 337	\$ 13 543	\$ 19 164	\$ 22 859	\$ 25 411	\$ 27 385	\$ 29 318	\$ 31 222	\$ 33 144	\$ 36 021	\$ 39 923	\$ 45 703	
17	Stabilisation nette	\$ 18 497	\$ 34 144	\$ 48 314	\$ 57 631	\$ 64 063	\$ 69 040	\$ 73 914	\$ 78 715	\$ 83 560	\$ 90 814	\$ 100 651	\$ 115 224	
18														
19	Impact mensuel													
20	Stabilisation du gaz perdu	\$ 25 834	\$ 21 852	\$ 19 791	\$ 13 012	\$ 8 984	\$ 6 951	\$ 6 807	\$ 6 704	\$ 6 767	\$ 10 132	\$ 13 738	\$ 20 353	\$ 160 927
21	Aspect fiscal (1)	\$ 7 337	\$ 6 206	\$ 5 621	\$ 3 695	\$ 2 551	\$ 1 974	\$ 1 933	\$ 1 904	\$ 1 922	\$ 2 878	\$ 3 902	\$ 5 780	\$ 45 703
22	Stabilisation nette	\$ 18 497	\$ 15 646	\$ 14 171	\$ 9 317	\$ 6 433	\$ 4 977	\$ 4 874	\$ 4 800	\$ 4 845	\$ 7 255	\$ 9 837	\$ 14 573	\$ 115 224

Notes: (1) L'effet fiscal est composé de l'impôt provincial (11,90%) et de l'impôt fédéral (16,50%).

(2) Gaz perdu réel annuel pour l'année financière 2011:

Ventes (1000 m ³)	164 585,1
Moins: volumes non facturés du début	(10 103,3)
Plus: volumes non facturés de la fin	10 568,4
Ventes ajustées (1000 m ³)	165 050,2

Achats (1000 m³) 167 268,2

Gaz perdu 2 217,9

% des achats 1,33%

Pour les fins de ce calcul, le % de gaz perdu est établi en fonction des achats tel que demandé par la Régie dans sa décision D-2008-090

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ETAT COMPARATIF DE LA BASE DE TARIFICATION (000\$)
FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	BASE DE TARIFICATION (moyenne de 13 mois)		FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010	
		FERMETURE 2011 (1)	FERMETURE 2010 (2)	\$	%
		1	2	3	4
1	Immobilisations réglementées	118 116	110 786	7 330	6,6
2	Amortissement cumulé réglementé	(42 101)	(37 901)	(4 200)	11,1
3	Valeur nette réglementée	76 015	72 885	3 130 (3)	4,3
4	Frais reportés cause tarifaire	(29)	731	(760) (4)	(104,0)
5	Ajustement du coût du gaz	152	(652)	804 (5)	(123,4)
6	Auto-assurance	(175)	(153)	(22)	14,7
7	Stabilisation de la température	315	839	(524) (6)	(62,4)
8	Stabilisation du gaz perdu	74	933	(859) (7)	(92,1)
9	Fonds de roulement	671	795	(125) (8)	(15,7)
10	TOTAL	<u>77 022</u>	<u>75 378</u>	<u>1 644</u>	<u>2,2</u>

- NOTES: (1) Voir GI-3, document 1, page 1 de 2, colonne 15.
(2) Voir R-3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-11, document 2, page 1 de 1, colonne 1.
(3) L'augmentation de la valeur nette réglementée provient du projet de renforcement Chemin Pink inclus à la base de tarification pour une année complète et des projets d'extension et de modification du réseau effectués en 2011 pour desservir 986 nouveaux clients.
(4) Voir GI-3, document 1, page 1 de 2, ligne 12, colonne 15. Montant approuvé dans la décision D-2010-147.
(5) L'écart s'explique par les variations de l'année au compte ajustement du coût du gaz et par les deux liquidations effectuées au courant de l'année 2011, soit celle du solde au 31 décembre 2009 et celle du solde au 31 décembre 2010. Tel qu'approuvé par la Régie, les liquidations de ces soldes ont eu lieu en janvier 2011 et octobre 2011. Voir le détail du compte ajustement du coût du gaz en date du 31 décembre 2011 à la pièce GI-8, document 1.
(6) Voir le détail du compte de stabilisation de la température à la pièce GI-3, document 1.1.
(7) Voir le détail du compte de stabilisation du gaz perdu à la pièce GI-3, document 1.2.
(8) The working cash allowance for 2011 decreased by \$125 thousand compared to 2010. The primary driver for this decrease is a lower net lag day for most expense categories which is mostly due to a decrease in the Revenue lag day, both the billing and collection lag days decreased, from 44.0 days in 2010 to 42.1 days in 2011.

**GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
STRUCTURE DU CAPITAL
ANNEE DE REFERENCE: 2011**

	1er JAN	JAN	FEV	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUIL	AOÛT	SEPT	OCT	NOV	DEC	TOTAL 13 MOIS	MOYENNE 13 MOIS
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 DETTE À LONG TERME															
4 6.47%	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	65 000 000	5 000 000
5 7.26%	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	52 000 000	4 000 000
6 7.33%	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	65 000 000	5 000 000
7 7.62%	-	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	60 000 000	4 615 385
8 7.12%	2 500 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 500 000	192 308
9 7.18%	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 000 000	307 692
10 7.32%	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	45 500 000	3 500 000
11 6.95%	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	3 000 000	39 000 000	3 000 000
12 6.42%	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	7 640 000	99 320 000	7 640 000
13 6.15%	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	45 500 000	3 500 000
14 5.25%	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	3 500 000	45 500 000	3 500 000
15 5.65%	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	65 000 000	5 000 000
16 5.26%	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	52 000 000	4 000 000
17 5.28%	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000	26 000 000	2 000 000
18	49 640 000	52 140 000	52 140 000	52 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	51 140 000	666 320 000	51 255 385
19															
20 DETTE À COURT TERME	8 064 771	7 553 446	7 085 149	5 354 027	6 298 792	5 597 583	4 085 243	6 092 775	5 734 583	5 544 883	5 892 931	5 692 158	5 283 999	78 280 340	6 021 565
21															
22 ACTIONS ORDINAIRES	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	218 335	2 838 355	218 335
23 SURPLUS D'APPORT	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	12 600 000	163 800 000	12 600 000
24 BNR															
25 Solde du début (1)	21 925 009	21 925 009	23 915 884	25 649 094	25 596 526	26 583 945	26 768 462	25 077 868	24 911 924	24 797 706	23 807 615	23 902 073	24 452 917	319 314 032	24 562 618
26 Bénéfice Net		2 000 304	1 743 430	1 374 386	997 744	191 577	(263 040)	(165 759)	(109 272)	(422 163)	85 819	552 491	1 076 028	7 061 547	543 196
27 Comptes de stabilisation (2)		485	(475)	(135)	(4 105)	(3 070)	(6 473)	1 778	(3 110)	1 532	11 100	2 633	4 206	4 367	336
28 Dividendes		-	-	(1 418 750)	-	-	(1 418 750)	-	-	(567 500)	-	-	(567 500)	(3 972 500)	(305 577)
29 Partage de l'excédent de rendement		(9 914)	(9 744)	(8 070)	(6 220)	(3 990)	(2 332)	(1 962)	(1 837)	(1 960)	(2 461)	(4 280)	(6 326)	(59 097)	(4 546)
30															
31 Solde de fin	21 925 009	23 915 884	25 649 094	25 596 526	26 583 945	26 768 462	25 077 868	24 911 924	24 797 706	23 807 615	23 902 073	24 452 917	24 959 326	322 348 349	24 796 027
32															
33 AVOIR DES ACTIONNAIRES	34 743 344	36 734 219	38 467 429	38 414 861	39 402 280	39 586 797	37 896 203	37 730 259	37 616 041	36 625 950	36 720 408	37 271 252	37 777 661	488 986 704	37 614 362
34															
35 CAPITAL TOTAL	92 448 115	96 427 665	97 692 578	95 908 887	96 841 072	96 324 381	93 121 445	94 963 034	94 490 624	93 310 833	93 753 339	94 103 410	94 201 660	1 233 587 044	94 891 311
36															
37															

**STRUCTURE DU CAPITAL
APPLIQUEE À LA BASE DE TARIFICATION**

	STRUC CAP FIN D'ANNEE	STRUC CAP 13 MOIS RÉELLE	STRUCTURE AUTORISEE	TAUX DE RENDEMENT	MOYENNE PONDEREE	BASE DE TARIFICATION	RENDEMENT SUR BASE
	%	%	%				
43 D.L.T.	54,29	54,01	55,0	6,09	(4)	3,35	2 578 488
44							
45							
46							
47							
48							
49							
50 DETTE À COURT TERME	5,61	6,35	5,0	2,90	(5)	0,15	111 875
51							
52 ACTIONS ORDINAIRES ET BNR	40,10	39,64	40,0	9,10	(6)	3,64	2 803 612
53							
54 TOTAL	100,00	100,00	100,00			7,13	77 022 318

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
STRUCTURE DU CAPITAL - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

(1)	Montant correspondant au solde des BNR de 2010 (voir GI-11, document 1, états financiers vérifiés).	
(2)	Voir GI-4, document 1.1, page 1 de 1, ligne 7.	
(3)	Structure du capital autorisée telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2010-112.	
(4)	Coût moyen de la dette à long terme	
	Charges d'intérêts sur la dette à long terme - voir GI-2, document 1, page 3 de 3, note 9.	3 119 790
	Dette à long terme totale moyenne - GI-4, document 1, page 1 de 2, ligne 18, colonne 15.	51 255 385
	Coût moyen 3,119,790 / 51,255,385	<u><u>6,09%</u></u>
(5)	Coût moyen de la dette à court terme	
	Charges d'intérêts sur la dette à court terme - Voir GI-2, document 1, page 3 de 3, note 9.	174 926
	Dette à court terme totale moyenne - GI-4, document 1, page 1 de 2, ligne 20, colonne 15.	6 021 565
	Coût moyen 174,926 / 6,021,565	<u><u>2,90%</u></u>
(6)	Le taux de rendement autorisé selon la D-2010-147 est de 9.10%.	

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
STRUCTURE DU CAPITAL - COMPTES DE STABILISATION (\$)
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	JAN 1	FEV 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	JUIL 7	AOÛT 8	SEPT 9	OCT 10	NOV 11	DEC 12	TOTAL 13 MOIS 13	MOYENNE 13 MOIS 14
<u>Stabilisation de la température</u>															
1	Calculs finals (1)	(100 007)	(48 047)	(4 252)	(15 516)	(60 066)	(42 334)	-	-	-	86 219	101 006	254 265	171 268	13 174
2	Montants comptabilisés	(100 492)	(47 699)	(4 259)	(15 317)	(59 668)	(39 260)	(5 006)	2 882	(1 404)	85 905	101 321	254 265	171 268	13 174
3	Ajustement	485	(348)	7	(199)	(398)	(3 074)	5 006	(2 882)	1 404	314	(315)	-	-	-
<u>Stabilisation du gaz perdu et non facturé</u>															
4	Calculs finals (2)	227 066	(377 386)	(99 022)	(491 862)	(422 259)	(104 712)	(20 972)	36 386	4 329	394 357	317 117	653 792	116 835	8 987
5	Montants comptabilisés	227 066	(377 259)	(98 880)	(487 956)	(419 587)	(101 313)	(17 744)	36 614	4 201	383 571	314 169	649 586	112 468	8 651
6	Ajustement	(0)	(127)	(142)	(3 906)	(2 672)	(3 399)	(3 228)	(228)	128	10 786	2 948	4 206	4 367	336
7	Total	485	(475)	(135)	(4 105)	(3 070)	(6 473)	1 778	(3 110)	1 532	11 100	2 633	4 206	4 367	336

NOTES: (1) Voir GI-3, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 5.

(2) Voir GI-2, document 1, page 2 de 3, note 6, montant final de (163 177\$) pour un montant net d'impôt de (116 835\$).
Soit (163 177\$) * 71.6% (1 - 11.90% impôt provincial - 16.50% impôt fédéral) = (116 835\$)

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ÉTAT COMPARATIF DE LA STRUCTURE DU CAPITAL (000\$)
FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	FERMETURE 2011 (1)	FERMETURE 2010 (2)	FERMETURE 2011 vs FERMETURE 2010	
				\$	%
		1	2	3	4
1	Dette à long terme	51 255	48 563	2 692	5,5
2	Dette à court terme	6 022	3 913	2 109	53,9
3	Actions ordinaires et B.N.R.	37 614	35 827	1 787	5,0
4	Total du capital	<u>94 891</u>	<u>88 303</u>	<u>6 588</u>	<u>7,5</u>

NOTES: (1) Voir GI-4, document 1, page 1 de 2, lignes 18, 20 et 33, colonne 15.
(2) Voir R-3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-12, document 2, page 1 de 1, colonne 1

**GAZIFERE INC.
FERMETURE DES LIVRES
SOMMAIRE DES RESULTATS DES INDICES DE QUALITE DU SERVICE
ANNEE DE REFERENCE: 2011**

Le mécanisme de partage de l'excédent de rendement approuvé par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2010-112 est lié à cinq indices de qualité du service. Les cinq indices ont une pondération égale de 20% dans le calcul du pourcentage global de réalisation. Dans cette même décision, la Régie limite la valeur de chacun des indicateurs à 100% au maximum et le poids de chacun à 20% au maximum.

Le partage de l'excédent de rendement est conditionnel à l'atteinte d'un pourcentage global de réalisation des indices de qualité de service dont les seuils sont établis comme suit:

- 1) La performance globale de Gazifère doit être au moins égale à 90% afin de pouvoir partager l'excédent de rendement selon la formule de partage approuvée par la Régie.
- 2) Si la performance globale est entre 80% et 90%, Gazifère peut garder un pourcentage de l'excédent de rendement selon la formule suivante: performance globale réelle multipliée par la formule de partage approuvée par la Régie.
- 3) Si la performance globale est en dessous de 80%, les clients obtiennent 100% de l'excédent de rendement.

Le tableau suivant présente les indices de qualité du service, les indices de performance qui s'y rattachent, la pondération de chaque indice ainsi que la performance atteinte au cours de l'exercice financier se terminant le 31 décembre 2011. L'indice global de performance pour l'exercice financier 2011 se chiffre à 96,73%. Comme la performance globale de Gazifère est supérieure à 90%, Gazifère peut partager selon la formule de partage approuvée par la Régie de l'énergie, retrouvée à la pièce GI-6, document 1, page 1 de 2, lignes 32 à 36.

Gazifère Inc.			
Sommaire des indices de qualité et performance réelle 2011			
Indices de qualité	Indices de performance	Pondération	Performance réelle 2011
Entretien préventif	Respect du programme d'entretien préventif	20%	100,00%
Rapidité de réponse aux situations d'urgence	Réponse à l'intérieur d'un délai maximal de 35 minutes	20%	99,03%
Fréquence de lecture des compteurs	Pourcentage des compteurs lus selon la politique	20%	97,62%
Rapidité de réponse aux appels téléphoniques	Réponse aux appels téléphoniques en 30 secondes ou moins	20%	93,42%
Satisfaction de la clientèle	Pourcentage du niveau de satisfaction envers la prestation de service	20%	93,57%
Indice global (moyenne pondérée)			96,73%

GAZIFÈRE INC.
INDICE DE PERFORMANCE
RAPPORT DE L'ENTRETIEN PRÉVENTIF 2011
RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2011

TÂCHES		JANVIER	FÉVRIER	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	JUILLET	AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	TOTAL	% Completé
Inspection de valves	Planifié	0	0	0	3	20	44	35	35	19	13	2	0	171	
	Réalisé	0	0	0	16	40	3	36	11	40	25	0	0	171	100%
Protection cathodique	Planifié	19	19	19	19	89	84	219	89	29	19	19	19	643	
	Réalisé	19	19	19	19	178	144	119	38	27	22	19	20	643	100%
Détection de fuites branchements (nombre)	Planifié	0	315	73	0	1443	1655	1230	148	34	0	0	0	4898	
	Réalisé	0	511	19	0	116	3542	681	25	4	0	0	0	4898	100%
Détection de fuites conduites principales (KM)	Planifié	0	0	0	0	0	55	55	20	6	0	0	0	136	
	Réalisé	0	0	0	0	0	55	55	20	6	0	0	0	136	100%
Tests d'odorant	Planifié	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	156	
	Réalisé	14	13	12	14	13	14	13	16	13	13	13	13	161	103%
Régulation	Planifié	7	7	10	12	12	12	9	9	14	14	13	0	119	
	Réalisé	11	9	21	8	8	7	3	8	7	13	13	11	119	100%
TOTAL	Planifié	39	354	115	47	1577	1863	1561	314	115	59	47	32	6123	
	Réalisé	44	552	71	57	355	3765	907	118	97	73	45	44	6128	100,08%

Résultat plafonné selon la D-2010-112 100,00%

GAZIFÈRE INC.
INDICE DE PERFORMANCE
RAPIDITÉ DE RÉPONSE AUX SITUATIONS D'URGENCE 2011
RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2011

	Nombre d'appels total	Nombre d'appels répondus à l'intérieur de 35 min.	% d'appels répondus à l'intérieur de 35 min.
Janvier 2011	181	181	100,00%
Février 2011	110	110	100,00%
Mars 2011	103	103	100,00%
Avril 2011	86	86	100,00%
Mai 2011	109	108	99,08%
Juin 2011	122	121	99,18%
Juillet 2011	107	106	99,07%
Août 2011	94	94	100,00%
Septembre 2011	98	94	95,92%
Octobre 2011	157	155	98,73%
Novembre 2011	148	146	98,65%
Décembre 2011	129	126	97,67%
Total	1444	1430	99,03%

GAZIFERE INC.
INDICE DE PERFORMANCE
FREQUENCE DE LECTURE DES COMPTEURS 2011
RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2011

	Nombre de compteurs à lire	Nombre de compteurs lus	% Respecté
<i>Janvier</i>	36 830	35 796	97,19%
<i>Février</i>	36 884	35 451	96,11%
<i>Mars</i>	36 907	35 632	96,55%
<i>Avril</i>	36 962	36 287	98,17%
<i>Mai</i>	36 959	36 355	98,37%
<i>Juin</i>	37 128	36 389	98,01%
<i>Juillet</i>	37 026	36 251	97,91%
<i>Août</i>	37 156	36 351	97,83%
<i>Septembre</i>	37 240	36 410	97,77%
<i>Octobre</i>	37 371	36 676	98,14%
<i>Novembre</i>	37 670	36 953	98,10%
<i>Décembre</i>	37 779	36 752	97,28%
TOTAL	445 912	435 303	97,62%

GAZIFERE INC.
INDICE DE PERFORMANCE
RAPIDITÉ DE RÉPONSE AUX APPELS TÉLÉPHONIQUES 2011
RESULTATS AU 31 DECEMBRE 2011

	<i>Appels reçus</i>	<i>% Répondu</i>	<i>Temps moyen d'attente (secondes)</i>	<i>% Politique (30 sec)</i>
<i>Janvier</i>	4 008	100%	30,00	92,61%
<i>Février</i>	3 150	100%	30,00	94,35%
<i>Mars</i>	3 825	100%	30,00	94,41%
<i>Avril</i>	3 323	100%	30,00	94,15%
<i>Mai</i>	3 622	100%	30,00	96,17%
<i>Juin</i>	5 614	100%	30,00	92,39%
<i>Juillet</i>	4 941	100%	30,00	92,08%
<i>Août</i>	4 302	100%	30,00	93,35%
<i>Septembre</i>	3 651	100%	30,00	94,56%
<i>Octobre</i>	4 254	100%	30,00	91,28%
<i>Novembre</i>	3 965	100%	30,00	92,23%
<i>Décembre</i>	3 082	100%	30,00	93,42%
TOTAL	47 737	100%	30,00	93,42%

**GAZIFERE INC.
INDICE DE PERFORMANCE
SATISFACTION DE LA CLIENTÈLE
RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2011**

Points évalués dans le sondage de satisfaction de la clientèle		Résultats %
Qualité du service des préposés du centre d'appel	2 questions	96,99%
Disponibilité, flexibilité et ponctualité de nos équipes de travail	2 questions	91,34%
Qualité du service rendu par le technicien	4 questions	92,39%
Résultat total		93,57%

Note: Le résultat du sondage pour le marché résidentiel est de 93,63% et celui pour le marché commercial, institutionnel et industriel est de 92,04%.

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DE L'EXCÉDENT DE RENDEMENT, DU PARTAGE ET DES IMPÔTS
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

1	<u>CALCUL DE L'EXCÉDENT DE RENDEMENT:</u>			
2				
3	BÉNÉFICE NET AVANT INTÉRÊTS ET IMPÔTS		7 266 240	(1)
4				
5	INTÉRÊTS SUR DETTE À LONG TERME ET DETTE À COURT TERME		<u>(2 690 363)</u>	(2)
6				
7	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔTS		4 575 877	
8				
9	IMPÔTS SUR LE REVENU		<u>(1 535 879)</u>	(3)
10				
11	BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ		3 039 998	
12				
13	RENDEMENT AUTORISÉ		<u>(2 803 612)</u>	(4)
14				
15	EXCÉDENT DE RENDEMENT APRÈS IMPÔTS		236 386	
16				
17	IMPÔTS - FÉDÉRAL	16,50%	54 475	
18	- PROVINCIA	11,90%	<u>39 288</u>	
19			93 762	
20				
21	EXCÉDENT DE RENDEMENT AVANT IMPÔTS		<u><u>330 148</u></u>	
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28	<u>CALCUL DU PARTAGE DE L'EXCÉDENT DE RENDEMENT:</u>			
29			Distributeur	Clients
30				Total
31				
32	Les premiers cent (100) points de base au dessus du rendement autorisé	75% / 25% (5)	177 290	59 097
33				236 386
34	Les prochains deux cent cinquante (250) points de base	50% / 50% (5)	0	0
35				0
36	Au-delà des trois cent cinquante (350) points de base	0% / 100% (5)	<u>0</u>	<u>0</u>
37				
38	Partage de l'excédent de rendement après impôts		177 290	59 097
39				236 386
40	Partage de l'excédent de rendement avant impôts		<u><u>247 611</u></u>	<u><u>82 537</u></u>
				<u><u>330 148</u></u>

NOTES: (1) Voir GI-2, document 1, page 1 de 3, ligne 17, colonne 3.
(2) Voir GI-4, document 1, page 1 de 2, ligne 48 plus ligne 50, colonne 15.
(3) Voir GI-6, document 1, page 2 de 2, ligne 36.
(4) Voir GI-4, document 1, page 1 de 2, ligne 52, colonne 15.
(5) Selon la formule de partage approuvée par la Régie dans sa décision D-2010-112.

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DE L'EXCÉDENT DE RENDEMENT, DU PARTAGE ET DES IMPÔTS
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

1	<u>CALCUL DE L'IMPÔT SUR LE REVENU</u>		
2			
3			
4			
5			
6	Bénéfice net		4 575 877 (1)
7	Plus:		
8	Frais différés cause tarifaire	(F & P)	483 474
9	Amortissement	(F & P)	4 521 305
10	Amortissement - véhicules	(F & P)	48 939
11	Autres dépenses non déductibles	(F & P)	24 113
12	Réserve auto-assurance	(F & P)	26 351
13			
14		(F)	5 104 182
15		(P)	<u>5 104 182</u>
16			
17		(F)	9 680 059
18		(P)	9 680 059
19	Moins:		
20	Coût des retraits	(F & P)	289 789
21	Allocation du coût en capital	(F)	3 979 680
22		(P)	3 985 805
23		(F)	4 269 469
24		(P)	<u>4 275 594</u>
25			
26		(F)	5 410 590
27		(P)	5 404 465
28			
29	Taxe fédérale	16,50%	892 747
30	Taxe provinciale	11,90%	643 131
31			
32			<hr/>
33			
34			
35			
36	Total des impôts sur le revenu		<u>1 535 879</u>

Note: (1) Voir GI-6, document 1, page 1 de 2, ligne 7.

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
SUIVI DES PROJETS
RENFORCEMENT CHEMIN PINK
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

	Selon les données réelles en date du <u>12/31/2011</u>	Selon la demande d'autorisation préalable (R-3722-2010) <u>D-2010-071</u>	<u>Écart</u>
Additions de clients cumulatives:			
Secteur résidentiel	392	450	(58)
Secteur commercial	7	12	(5)
Secteur industriel	1	-	1
Volumes annuels (m³):			
Secteur résidentiel au 31 décembre 2011	392 000	450 000	(58 000)
Secteur commercial au 31 décembre 2011	124 600	83 550	41 050
Secteur industriel au 31 décembre 2011	139 437	-	139 437
Investissements:			
Frais de conduites			
Renforcement	2 335 399	1 871 300	464 099 (1)
Distribution	985 958	873 133	112 825 (2)
	<u>3 321 357</u>	<u>2 744 433</u>	<u>576 924</u>
Frais de poste de mesurage - renforcement	39 004	65 000	(25 996) (3)
Frais de compteurs			
Résidentiel	48 216	46 800	1 416
Commercial et industriel	5 740	6 804	(1 064)
Total	<u>53 956</u>	<u>53 604</u>	<u>352</u>
Frais de branchements			
Résidentiel	493 920	514 350	(20 430)
Commercial et industriel	18 130	21 792	(3 662)
Total	<u>512 050</u>	<u>536 142</u>	<u>(24 092) (4)</u>
Total des investissements	3 926 367	3 399 179	527 188
Sommaire des résultats des analyses:			
Valeur actuelle nette (VAN)	2 479 368 (4)	2 236 718	
Taux de rendement interne (TRI) après impôts	8,28% (4)	8,13%	
Date de mise en gaz	1er juin 2011	1er novembre 2010	

- Notes: (1) L'augmentation est due principalement à la quantité de roc présente lors de la construction qui a été approximativement 30% plus élevée que prévue initialement. L'augmentation des coûts est associée à l'accroissement des travaux d'excavation, de l'utilisation d'équipements lourds et des frais de main-d'oeuvre.
- (2) Les coûts réels pour les frais de conduites de distribution sont plus élevés que prévus dans la demande d'autorisation préalable dus principalement au raccordement d'un client industriel non prévu dans la demande d'autorisation préalable.
- (3) Le montant prévu pour la station lors de la demande d'autorisation préalable était surévalué.
- (4) Ecart dû aux additions de clients moins élevées que prévues
- (5) Voir GI-7, document 2.1, page 1 de 1, lignes 22 et 24.

Chemin Pink
Financial Feasibility - 55/30 year Horizon
Parameters and Results

Line No.	Col. 1 Description	Col. 2	Col. 3 Year 0	Col. 4 Year 1	Col. 5 Year 2	Col. 6 Year 3	Col. 7 Year 4	Col. 8 Year 5	Col. 9 Year 6-55/30
FEASIBILITY PARAMETERS									
1,	Discount Rate		6,09%						
2,	CCA Rate		6,00%						
3,	Tax Rate		30,90%						
4,	Municipal Tax rate		0,75%						
5,	Capital Tax Rate		0,24%						
6,	Customer Revenue Horizon								
7,	Residential (Years)		55						
8,	Commercial (Years)		30						
9,	Customer Additions								
10,	Residential			392	462	476	489	437	0
11,	Commercial et industriel			8	12	12	12	12	0
12,	Total Annual Volumes								
13,	Residential (m ³)		392 000	1 246 000	2 184 000	3 149 000	4 075 000	4 512 000	
14,	Commercial et industriel (m ³)		264 037	1 132 750	1 299 850	1 466 950	1 634 050	1 717 600	
15,	Capital Costs								
16,	Mains (Dollars)	2 335 399	985 958	755 032	774 906	834 321	933 664		0
17,	Services (Dollars)	0	512 050	549 858	565 860	580 719	521 283		0
18,	Meters (Dollars)	0	53 956	54 852	56 308	57 660	52 252		0
19,	Stations (Dollars)		39 004	0	0	0	0		0
20,	Annual Revenues (Dollars)			397 544	1 414 785	2 117 956	2 838 586	3 533 997	3 864 890
21,	Annual O&M (Dollars)			16 008	51 127	89 894	129 712	168 012	186 151
FEASIBILITY RESULTS									
22,	Net Present Value (Dollars)		2 479 368						
23,	Profitability Index		1,290						
24,	IRR		8,28%						
25,	Levelized Rate Impact (55 years)		-0,232%						
26,	Cross-Over Year		Year 6						

Note a) 50% effectivity considered for the first year revenues of customer adds

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL PAR TYPE DE CLIENT
PÉRIODE DE RÉFÉRENCE: 2011

No de ligne	Description	Service de vente et service de fourniture en achat-revente dans l'Ouest	Service-T	Total
		1	2	3 = 1+2
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2010	(425 978)	52 728	(373 250) (1)
2				
3	Comptes différés 2009 d'EGD facturés à Gazifère en janvier 2011	(2 226 000)	10 700	(2 215 300) (2)
4				
5	Comptes différés 2010 d'EGD facturés à Gazifère en octobre 2011	(54 300)	1 300	(53 000) (3)
6				
7		(2 706 278)	64 728	(2 641 550)
8	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois de janvier 2011 associé à l'année 2009.	2 802 163	(58 306)	2 743 857
9				
10				
11	Montant effectivement récupéré des clients dans la facturation du mois d'octobre 2011 associé à l'année 2010.	(273 315)	(4 623)	(277 938)
12				
13				
14	Solde non remboursé de 2009 et 2010	(177 430)	1 799	(175 631)
15				
16	Écart provenant du Rider C	56 148		56 148
17				
18	Montant dû à la liquidation du solde du compte cumulatif de gaz selon les dispositions générales - ententes de service de transport article 11 a) et b)	(33 631)		(33 631)
19				
20				
21	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur calorifique budgétisée	84 870	1 407	86 277
22				
23				
24	Ajustement au coût de Niagara Gas pour 2011	(43 631)	(14 593)	(58 224)
25				
26	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	(23 369)		(23 369)
27				
28				
29	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2011	(137 043)	(11 387)	(148 430) (4)

- Notes: (1) Voir Requête 3758-2011 (Fermeture des livres 2010), GI-16, document 1, page 1 de 1, ligne 30.
(2) Correspond aux montants remboursés par EGD tel que retrouvé dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de janvier 2011 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2009 (voir Annexe XI, dossier ajustement du coût du gaz de janvier 2011).
(3) Correspond aux montants remboursés par EGD tel que retrouvé dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'octobre 2011 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2010 (voir Annexe XI, dossier ajustement du coût du gaz d'octobre 2011).
(4) Voir GI-3, document 1, page 1 de 2, ligne 16, colonne 13.

GAZIFERE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ÉVOLUTION DES REVENUS DE DISTRIBUTION ET DES COÛTS DE DISTRIBUTIONS TOTAUX
SUR LA DURÉE DU MÉCANISME INCITATIF
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2011

		Fermeture 2011 <u>1</u>	Cause 2011 <u>2</u>	<u>2012 à 2015 (7)</u>
1	Revenus de distribution (\$)	21 764 061	22 175 100	(1) (6)
2				
3	Coûts de distribution totaux nets de l'excédent de rendement			
4	remboursé aux clients (\$)	21 681 524	22 175 100	(2) (5)
5				
6	Volumes de ventes normalisés (m3)	166 062 160	160 178 900	(3) (5)
7				
8	Nombre moyen de clients	37 283	37 407	(4) (5)
9				
10				
11				
12	Revenus de distribution par m3 (en \$ courants)	(¢/m ³) 13,11	13,84	
13				
14	Indice d'inflation	100,00	100,00	
15				
16	Revenus de distribution par m3 (en \$ constants 2011)	(¢/m ³) 13,11	13,84	
17				
18				
19				
20	Coûts de distribution par m3 (en \$ courants)	(¢/m ³) 13,06	13,84	
21				
22	Indice d'inflation	100,00	100,00	
23				
24	Coûts de distribution par m3 (en \$ constants 2011)	(¢/m ³) 13,06	13,84	
25				
26				
27				
28	Revenus de distribution par client (en \$ courants)	(\$/client) 583,76	592,81	
29				
30	Indice d'inflation	100,00	100,00	
31				
32	Revenus de distribution par client (en \$ constants 2011)	(\$/client) 583,76	592,81	
33				
34				
35				
36	Coûts de distribution par client (en \$ courants)	(\$/client) 581,55	592,81	
37				
38	Indice d'inflation	100,00	100,00	
39				
40	Coûts de distribution par client (en \$ constants 2011)	(\$/client) 581,55	592,81	
41				
42				
43				
44	Taux d'inflation réel au 31 décembre	3,0%	2,3%	(5)

Notes: (1) Voir GI-2, document 1, page 1 de 3, ligne 2 moins ligne 9, colonne 3 moins le remboursement de l'excédent de rendement 2009 au montant de 1 318 241\$, selon GI-2, document 1, page 2 de 3 note (1).

(2) Voir GI-2, document 1, page 1 de 3, lignes 10, 11, 12 et 17 moins ligne 3, colonne 3 moins GI-6, document 1, page 1 de 2, ligne 40 part de l'excédent de rendement remboursé aux clients moins le remboursement de l'excédent de rendement 2009 au montant de 1 318 241\$, selon GI-2, document 1, page 2 de 3 note (1).

(3) Voir GI-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 19, colonne 1.

(4) Voir GI-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 27, colonne 1.

(5) Selon la D-2010-147.

(6) L'écart entre les revenus de distribution réel de 2011 et le montant autorisé dans la cause tarifaire 2011 provient des variations dans les volumes de vente réels versus les volumes de vente budgétisés. Voir GI-2, document 1.2, colonne 4.

(7) Les données des années 2012 à 2015 seront inclus à ce tableau lors des fermetures des livres respectives.

GAZIFERE INC.
FERMETURE DES LIVRES
RÉSULTATS DES PROGRAMMES DU PGEÉ 2011- PARTICIPANTS NETS D'OPPORTUNISTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE : 2011

Programmes	Taux opp.		Écon. Unitaires		Nombre de participants						Économies totales (m ³)			Budget (\$)		
	Plan	Plan (m ²)	Réel	Réel (m ²)	5	6	7	8	9 = 7/5	10 = 8/6	11	12	13 = 12/11	14	15	16 = 15/14
					Plan Brut	Plan Net	Réel Brut	Réel Net	% Brut	% Net	Plan	Réel	%	Plan	Réel	%
SECTEUR RÉSIDENTIEL																
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (pomme de douche)	42	50	42	50	401	233	760	441	190%	190%	11629	22 040	190%	2 005	3 800	190%
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (brise-jet)	42	9	42	9	401	233	760	441	190%	190%	2093	3 967	190%	1 203	2 280	190%
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (isolant)	42	8	42	8	401	233	760	441	190%	190%	1861	3 526	189%	401	760	190%
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (abaissement temp. chauffe-eau)	6	48	6	48	1 145	1 076	968	910	85%	85%	51662	43 676	85%	0	0	#DIV/0!
Sous-total					2 348	1 774	3 248	2 232	138%	126%	67245	73 210	109%	3 609	6 840	190%
Thermostats programmables (location)	70	111	70	111	172	52	217	65	126%	126%	5728	7 226	126%	7 568	9 548	126%
Thermostats programmables (volet communautaire)	15	111	15	111	3	3	2	2	67%	67%	283	189	67%	264	176	67%
Thermostats programmables (achat)	60	141	60	141	95	38	218	87	229%	229%	5358	12 295	229%	4 180	9 592	229%
Sous-total					270	92	437	154	162%	167%	11369	19 710	173%	12 012	19 316	161%
Récupérateur de chaleur des eaux de douche	3	268	3	107	10	10	1	1	10%	10%	2600	104	4%	2 000	200	10%
Chaudière à efficacité supérieure (location)	21	400	22	162	5	4	2	2	40%	39%	1580	253	16%	2 500	1 000	40%
Chaudière à efficacité supérieure (achat)	21	400	22	162	5	4	13	10	260%	257%	1580	1 643	104%	2 500	6 500	260%
Sous-total					10	8	15	12	150%	148%	3160	1 895	60%	5 000	7 500	150%
Aide financière à la rénovation - Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	0	5762	0	3382	5	5	0	0	0%	0%	28810	0	0%	57 620	0	0%
Récupérateur de chaleur des eaux de douche - Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	0	1006	0	1006	5	5	0	0	0%	0%	5032	0	0%	10 060	0	0%
Sous-total résidentiel					2 648	1 894	3 701	2 399	140%	127%	118216	94 919	80%	90 301	33 856	37%
SECTEUR COMMERCIAL ET INSTITUTIONNEL (C&I)																
Chauffe-eau efficace (grand réservoir)	0	208	0	242	22	22	20	20	91%	91%	4 566	4 844	106%	0	0	#DIV/0!
Chauffe-eau efficace (petit réservoir)	0	106	0	36	10	10	11	11	110%	110%	1 060	398	38%	0	0	#DIV/0!
Sous-total					32	32	31	31	97%	97%	5 626	5 241	93%	0	0	#DIV/0!
Appui aux initiatives - Optimisation énergétique des bâtiments	0	15901	27	38293	4	4	6	4	150%	110%	63 604	167723	264%	40 000	37 274	93%
Chaudière à efficacité intermédiaire (location)	12	3336	33	2786	3	3	0	0	0%	0%	8 806	0	0%	9 900	0	0%
Chaudière à efficacité intermédiaire (achat)	12	3336	33	2786	5	4	6	4	120%	91%	14 677	11 199	76%	16 500	20 000	121%
Sous-total					8	7	6	4	75%	57%	23 483	11 199	48%	26 400	20 000	76%
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (location)	34	1892	34	1041	2	1	0	0	0%	0%	2 497	0	0%	2 000	0	0%
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (achat)	34	1892	34	1041	3	2	3	2	100%	100%	3 746	2 061	55%	3 000	2 000	67%
Sous-total					5	3	3	2	60%	60%	6 244	2 061	33%	5 000	2 000	40%
Chaudière à condensation (location)	11	6839	11	8867	3	3	2	2	67%	67%	18 259	15 784	86%	9 000	4 500	50%
Chaudière à condensation (achat)	11	6839	11	8867	10	9	17	15	170%	170%	60 863	134 164	220%	30 000	79 600	265%
Sous-total					13	12	19	17	146%	146%	79 122	149 948	190%	39 000	84 100	216%
Chauffe-eau à condensation (location)	40	1831	40	1831	3	2	0	0	0%	0%	3 297	0	0%	6 000	0	0%
Chauffe-eau à condensation (achat)	40	1831	40	1831	3	2	0	0	0%	0%	3 297	0	0%	6 000	0	0%
Sous-total					6	4	0	0	0%	0%	6 593	0	0%	12 000	0	0%
Etude de faisabilité	7	2459	7	0	2	2	9	8	450%	450%	4 574	0	0%	4 000	18 000	450%
Unité de chauffage à l'infrarouge	21	1014	21	1014	14	11	0	0	0%	0%	11 211	0	0%	2 450	0	0%
Sous-total commercial					84	74	74	67	88%	90%	200 457	336 173	168%	128 850	161 374	125%
Total programmes					2 732	1 968	3 775	2 466	138%	125%	318 673	431 092	135%	219 151	195 230	89%
Tronc commun : gestion, communications et évaluation														249 000	149 148	60%
Grand Total														468 151	344 378	74%

GAZIFÈRE INC.
 Résultats des programmes du PGEÉ 2011
 Économies prévisionnelles (m³) versus économies réelles (m³)

Programmes	Économies prévisionnelles (A)	Économies réelles (B)	Écart (B-A)	Justification de l'écart
	(m ³)	(m ³)	(m ³)	
Secteur résidentiel				
Thermostats programmables (achat)	5358	12295	6937	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Thermostats programmables (location)	5728	7226	1498	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Thermostats programmables (volet communautaire)	283	189	-94	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (pompe de douche)	11629	22040	10411	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (brise-jet)	2093	3967	1874	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (isolant)	1861	3526	1665	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (abaissement temp. chauffe-eau)	51662	43676	-7986	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Récupérateur de chaleur des eaux de douche	2600	104	-2496	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Chaudière à efficacité supérieure (achat)	1580	1643	63	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Chaudière à efficacité supérieure (location)	1580	253	-1327	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Aide financière à la rénovation – Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	28810	0	-28810	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Récupérateur de chaleur des eaux de douche – Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	5032	0	-5032	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Sous-total résidentiel	118216	94919	-23297	
Secteur commercial et institutionnel (C&I)				
Appui aux initiatives – Optimisation énergétique des bâtiments	63604	167723	104119	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chauffe-eau efficace (petit réservoir)	1060	398	-663	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Chauffe-eau efficace (grand réservoir)	4566	4844	278	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chaudière à efficacité intermédiaire (achat)	14677	11199	-3478	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Chaudière à efficacité intermédiaire (location)	8806	0	-8806	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (achat)	3746	2061	-1685	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (location)	2497	0	-2497	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à condensation (achat)	3297	0	-3297	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à condensation (location)	3297	0	-3297	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chaudière à condensation (achat)	60863	134164	73301	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chaudière à condensation (location)	18259	15784	-2475	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Étude de faisabilité	4574	0	-4574	comportementables ou avec une PRI inférieure à un an.
Unité de chauffage à l'infrarouge	11211	0	-11211	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Sous-total C&I	200457	336173	135716	
Total programmes	318673 (1)	431092	112419	

Note: (1) Selon la décision D-2010-159.

GAZIFÈRE INC.
 Résultats des programmes du PGEÉ 2011
 TCTR prévisionnel versus TCTR réel

Programmes	TCTR prévisionnel (A)	TCTR réel (B)	Écart (B-A)	Justification de l'écart
	(\$)	(\$)		
Secteur résidentiel				
Thermostats programmables (achat)	9931	22 790	12859	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Thermostats programmables (location)	6977	8 802	1825	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Thermostats programmables (volet communautaire)	542	361	-181	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (pompe de douche)	13071	24 772	11702	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (brise-jet)	1607	3 045	1438	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (isolant)	4072	7 717	3645	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants.
Trousse de produits économiseurs d'eau chaude (abaissement temp. chauffe-eau)	65958	55 762	-10196	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Récupérateur de chaleur des eaux de douche	-1472	-386	1086	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants.
Chaudière à efficacité supérieure (achat)	-322	-4 965	-4642	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Chaudière à efficacité supérieure (location)	-322	-764	-441	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Aide financière à la rénovation – Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	30960	0	-30960	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Récupérateur de chaleur des eaux de douche – Coopératives d'habitation et organismes à vocation sociocommunautaire	-2965	0	2965	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Sous-total résidentiel	128034	117 135	-10899	
Secteur commercial et institutionnel (C&I)				
Appui aux initiatives – Optimisation énergétique des bâtiments	82804	431 305	348501	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chauffe-eau efficace (petit réservoir)	615	-367	-982	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la baisse des économies unitaires.
Chauffe-eau efficace (grand réservoir)	-3549	-2 285	1263	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chaudière à efficacité intermédiaire (achat)	-5761	6 922	12683	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la baisse du surcoût de l'appareil.
Chaudière à efficacité intermédiaire (location)	-3457	0	3457	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (achat)	-4910	1 994	6904	L'écart est attribuable à la révision à la baisse du surcoût de l'appareil.
Chauffe-eau à efficacité intermédiaire (location)	-3273	0	3273	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à condensation (achat)	-10009	0	10009	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chauffe-eau à condensation (location)	-10009	0	10009	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Chaudière à condensation (achat)	46152	321 230	275077	L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires.
Chaudière à condensation (location)	13846	37 792	23946	L'écart est attribuable au nombre inférieur de participants et à la révision à la hausse des économies unitaires. L'écart est attribuable au dépassement du nombre de participants et à l'absence d'économies liées à des mesures
Étude de faisabilité	-17390	-30 777	-13387	comportementables ou avec une PRI inférieure à un an.
Unité de chauffage à l'infrarouge	19203	0	-19203	L'écart est attribuable à l'absence de participants.
Sous-total C&I	104261	765 812	661551	
Total programmes	232295	882 947	650652	
Tronc commun	-249000	149 148	398148	
Grand total	-16705 (1)	1 032 096	1048801	

Note: (1) Voir GI-37, document 1.2, page 2 de 3, colonne 2, requête 3724-2010 (Cause tarifaire 2011)