

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2013

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2013 et rapport du vérificateur

Annexe II - État de la mise en marché, approvisionnement et marge brute de l'entreprise de gaz

Annexe III - Balance de vérification 2013

Annexe IV - Copie de toutes les factures pour achat de gaz durant le mois

ANNEXE I

Gazifère Inc.

États financiers
31 décembre 2013



Le 5 mars 2014

Rapport de l'auditeur indépendant

**Aux administrateurs de
Gazifère Inc.**

Nous avons effectué l'audit des états financiers ci-joints de Gazifère Inc., qui comprennent le bilan au 31 décembre 2013 et les états des résultats, des bénéfices non répartis et des flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, ainsi que les notes annexes constituées d'un résumé des principales méthodes comptables et d'autres informations explicatives. Les états financiers ont été préparés par la direction selon les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ou en l'absence d'indications précises de la Régie de l'énergie, avec les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Responsabilité de la direction pour les états financiers

La direction est responsable de la préparation et de la présentation fidèle de ces états financiers conformément aux méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ou en l'absence d'indications précises de la Régie de l'énergie, avec les principes comptables généralement reconnus du Canada, ainsi que du contrôle interne qu'elle considère comme nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Responsabilité de l'auditeur

Notre responsabilité consiste à exprimer une opinion sur les états financiers, sur la base de notre audit. Nous avons effectué notre audit selon les normes d'audit généralement reconnues du Canada. Ces normes requièrent que nous nous conformions aux règles de déontologie et que nous planifions et réalisons l'audit de façon à obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit implique la mise en œuvre de procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournies dans les états financiers. Le choix des procédures relève du jugement de l'auditeur, et notamment de son évaluation des risques que les états financiers comportent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs. Dans l'évaluation de ces risques, l'auditeur prend en considération le contrôle interne de l'entité portant sur la préparation et la présentation fidèle des états financiers afin de concevoir des procédures d'audit appropriées aux circonstances, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de l'entité. Un audit comporte également l'appréciation du caractère approprié des méthodes comptables retenues et du caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de

*PricewaterhouseCoopers LLP/s.r.l./s.e.n.c.r.l.
99 rue Bank, Bureau 800, Ottawa (Ontario) Canada
Tél. : +1 613 237-3963, Téléc. : +1 613 237-3702*



même que l'appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus au cours de nos audits sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion d'audit.

Opinion

À notre avis, les états financiers donnent, dans tous leurs aspects significatifs, une image fidèle de la situation financière de Gazifère Inc. au 31 décembre 2013 ainsi que de ses résultats d'exploitation et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, conformément aux méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ou en l'absence d'indications précises de la Régie de l'énergie, avec les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Référentiel comptable et restrictions quant à l'utilisation

Sans pour autant modifier notre opinion, nous attirons l'attention sur la note 1 des états financiers, qui décrit les méthodes comptables appliquées. Les états financiers ont été préparés pour permettre à Gazifère Inc. de se conformer aux obligations en matière d'information financière énoncées par la Régie de l'énergie de la province de Québec. En conséquence, il est possible que les états financiers ne puissent se prêter à un usage autre. Notre rapport est destiné uniquement à Gazifère Inc. et à la Régie de l'énergie de la province de Québec et ne devrait pas être utilisé par d'autres parties que Gazifère Inc. et la Régie de l'énergie de la province de Québec.

*PricewaterhouseCoopers s.r.l./s.e.n.c.r.l.*¹

¹ CPA auditeur, CA, permis de comptabilité publique n° A118400

GAZIFÈRE INC.
BILAN
(en milliers de dollars)


ACTIF

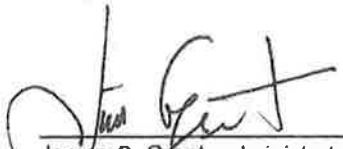
	31 décembre	
	2013	2012
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 2)	12 442 \$	10 098 \$
Stocks	706	4
Frais payés d'avance	226	297
	13 374	10 399
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 3)	122 025	117 632
AUTRES ACTIFS (note 4)	9 061	11 119
ACTIFS INCORPORELS (note 5)	3 514	4 380
	147 974 \$	143 530 \$

PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire	7 941 \$	5 682 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	4 822	4 735
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	713	647
Montant à payer à des apparentées (note 6)	6 530	8 042
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentées (note 7)	8 500	10 640
	28 506	29 746
PROVISION POUR AUTOASSURANCE	250	250
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 8)	27 162	25 494
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉES (note 7)	45 640	42 500
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 9)	6 197	6 776
	107 755	104 766
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 10)	12 818	218
Surplus d'apport	0	12 600
Bénéfices non répartis	27 401	25 946
	40 219	38 764
	147 974 \$	143 530 \$

APPROUVÉ PAR LE CONSEIL D'ADMINISTRATION


William M. Ramos, administrateur


James C. Grant, administrateur

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES RÉSULTATS
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Ventes de gaz (note 2)	55 270 \$	49 849 \$
Coût du gaz (note 2)	<u>29 966</u>	<u>26 273</u>
Marge sur ventes de gaz	25 304	23 576
 Autres produits	 231	 203
	<u>25 535</u>	<u>23 779</u>
 Charges		
Exploitation et entretien	12 751	11 579
Amortissement	5 097	4 779
Taxes municipales et autres taxes	673	672
	<u>18 521</u>	<u>17 030</u>
 Bénéfice avant intérêts versés à des apparentées	7 014	6 749
 Intérêts versés à des apparentées	<u>2 656</u>	<u>2 741</u>
 Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 358	4 008
 Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 11)	<u>5 718</u>	<u>5 573</u>
 Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	<u>10 076</u>	<u>9 581</u>
 Charge d'impôts sur les bénéfices		
Impôts exigibles	3 259	2 564
Impôts futurs (note 9)	(198)	289
	<u>3 061</u>	<u>2 853</u>
 BÉNÉFICE NET	 <u><u>7 015 \$</u></u>	 <u><u>6 728 \$</u></u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
(en milliers de dollars)

Exercices terminés les 31 décembre

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Solde au début de l'exercice	25 946 \$	26 186 \$
Bénéfice net	<u>7 015</u>	<u>6 728</u>
	32 961	32 914
Dividendes		
Actions ordinaires	<u>5 560</u>	<u>6 968</u>
Solde à la fin de l'exercice	<u><u>27 401 \$</u></u>	<u><u>25 946 \$</u></u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	2013	2012
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	7 015 \$	6 728 \$
Montants sans incidence sur les liquidités :		
Amortissement	8 621	8 258
Autoassurance	23	25
Autres frais reportés	795	1 048
Autres passifs à long terme	115	(252)
Impôts sur les bénéfices futurs	(579)	(381)
Comptes de stabilisation tarifaire	1 376	(102)
Perte à la cession d'actifs non réglemés	125	26
Paiements autoassurance	(1)	(4)
	<u>17 490</u>	<u>15 346</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 12)	<u>(4 334)</u>	<u>502</u>
	<u>13 156</u>	<u>15 848</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation (diminution) du découvert bancaire	2 259	(1 339)
Diminution des comptes débiteurs à long terme	(135)	(200)
Émission d'un billet à ordre	11 640	5 500
Remboursement d'un billet à ordre	(10 640)	(3 500)
Dividendes actions ordinaires	(5 560)	(5 226)
	<u>(2 436)</u>	<u>(4 765)</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Acquisition d'immobilisations	(10 437)	(10 939)
Acquisition d'actifs incorporels	(398)	(216)
Coût des retraits	(430)	(455)
Cessions d'immobilisations corporelles	545	527
	<u>(10 720)</u>	<u>(11 083)</u>
Flux de trésorerie et encaisse à la fin de l'exercice	<u>0 \$</u>	<u>0 \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

1. RÉSUMÉ DES PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES

Gazifère Inc. (la « société ») est une entreprise de services publics à taux de rendement réglementé relevant de la Régie de l'énergie de la province de Québec (la « Régie »). La société assure la distribution de gaz naturel à une clientèle formée de clients résidentiels, commerciaux et industriels dans la ville de Gatineau, dont les secteurs d'Aylmer, de Buckingham, de Gatineau, de Hull et de Masson-Angers. Elle exerce également des activités dans certains secteurs non réglementés telles la location et la vente d'appareils.

Méthodes comptables

La société suit les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie qui sont résumées ci-après. Si la Régie n'a fourni aucune directive, la société est tenue de se conformer aux principes comptables généralement reconnus du Canada. En plus de définir certaines exigences comptables, la Régie a juridiction sur certains sujets comme la fixation des tarifs de vente de gaz, l'approbation des travaux de construction, l'exploitation et le taux de rendement autorisé inclus dans les « tarifs de ventes de gaz ». Puisque ces états financiers ont été dressés conformément aux méthodes comptables dictées par la Régie, ils ne constituent pas des états financiers à vocation générale et, par conséquent, ils pourraient ne pas convenir à d'autres utilisateurs.

En septembre 2010, le Conseil des normes comptables (CNC) a permis aux entreprises à tarifs réglementés de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables. Cette option a été reportée par le CNC en février 2013 pour les exercices se terminant jusqu'au 31 décembre 2014. Puisque Gazifère satisfait à ce critère, cette dernière a donc décidé de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables à 2015 et d'utiliser les principes comptables de la Partie V du manuel de l'ICCA intitulée « Normes comptables en vigueur avant le basculement » pour la présentation des états financiers de 2013.

Stocks

Les stocks sont évalués au plus faible du coût et de la valeur de réalisation nette; le coût est déterminé selon la méthode du premier entré, premier sorti.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Immobilisation corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées au coût. La société capitalise tous les coûts de construction des actifs réglementés liés à la distribution du gaz tels que les salaires, les avantages sociaux, la sous-traitance, le matériel et les frais de transport.

Les actifs réglementés sont amortis selon la méthode linéaire fondée sur la durée d'utilisation, à des taux approuvés par la Régie compris entre 2,12% et 5,00% pour les conduites principales, les branchements et le matériel de réglage et de mesure, et à des taux compris entre 5,71% et 25,00% pour les autres équipements. Les gains ou les pertes à la cession sont imputés à l'amortissement cumulé.

Les actifs non réglementés sont amortis selon la méthode linéaire à des taux compris entre 8,08% et 28,97%. Les gains ou les pertes à la cession sont comptabilisés dans l'état des résultats.

L'application des taux ci-dessus se solde par un taux combiné annuel d'environ 4,84% pour 2013 (4,84% en 2012) sur l'ensemble des actifs amortissables.

Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations

Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations (« OMHSI ») sont évaluées à la juste valeur et sont comptabilisées au poste « Autres passifs à long terme » dans la période au cours de laquelle il est possible d'en faire une estimation raisonnable. La juste valeur, qui avoisine le coût qu'une tierce partie demanderait pour mettre les immobilisations hors service, est constatée à la valeur actualisée des flux de trésorerie futurs prévus. Les OMHSI sont ajoutées à la valeur comptable de l'actif connexe et amorties sur la durée de vie utile de l'actif. Le passif augmente en raison de l'écoulement du temps, un montant correspondant étant passé en charges à chaque période, et diminue en fonction des frais réellement engagés pour la mise hors service de l'immobilisation et sa remise en état. Les estimations de la société pour ce qui est des coûts de mise hors service pourraient varier en raison de changements dans les estimations des coûts et des exigences réglementaires.

La juste valeur des OMHSI ne peut être évaluée de façon raisonnable parce que l'instant où les sorties d'actifs auront lieu est inconnu.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Autoassurance

En 1987, la Régie a autorisé l'établissement d'une réserve pour autoassurance de 250 000\$. Les coûts réels des sinistres sont reportés jusqu'à ce qu'ils soient intégrés dans les tarifs.

Constatation des produits

Activités réglementées

Les revenus de gaz et le coût du gaz sont comptabilisés dans la période où le gaz est consommé. En fin d'année, le gaz consommé mais non facturé a été estimé et enregistré aux comptes à recevoir et aux ventes de gaz.

Activités non réglementées

Les produits tirés de la location sont comptabilisés dans la période où ils sont gagnés. Les produits tirés de la vente d'appareils sont enregistrés au moment de la vente. Les produits tirés de l'entretien et des réparations d'appareils sont constatés dans la période au cours de laquelle le service est rendu. Les produits tirés du financement sont constatés lorsque les intérêts sont gagnés.

Avantages postérieurs à l'emploi

La société offre des régimes de retraite à prestations déterminées non contributif et à cotisations déterminées. Comme l'exige la Régie, les cotisations sont passées en charges au moment où elles sont payées. La société fournit aussi des avantages complémentaires de retraite, notamment l'assurance santé, l'assurance dentaire et l'assurance vie collective aux retraités admissibles, à leurs conjoints et à leurs personnes à charge. Le coût de ces avantages est passé en charges lorsque les prestations sont versées, comme l'exige la Régie. La société a adopté les méthodes comptables suivantes à l'égard des régimes.

- Le coût des prestations de retraite et des autres avantages postérieurs à l'emploi gagnés par les employés est déterminé par les calculs actuariels au moyen de la méthode de répartition des prestations au prorata des services et selon les hypothèses les plus probables formulées par la direction quant

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

au rendement prévu des actifs du régime, au taux de croissance de la rémunération et à l'âge de départ à la retraite des employés;

- Pour les besoins du calcul du rendement prévu des actifs des régimes, ces actifs sont évalués à la juste valeur;
- L'actif transitoire est amorti sur la durée résiduelle moyenne d'activité prévue des salariés actifs devant recevoir des prestations;
- L'excédent du gain ou de la perte actuariel net sur 10% du montant le plus élevé entre l'obligation au titre des prestations constituées et la valeur des actifs des régimes est amorti sur la durée résiduelle moyenne d'activité prévue des salariés actifs devant recevoir des prestations.

Comptes de stabilisation tarifaire

La société tient les comptes de stabilisation suivants autorisés par la Régie:

Le bénéfice excédentaire de la société, tel qu'il est défini par la Régie, devant faire l'objet d'une ristourne aux clients, est porté à un compte distinct. Le bénéfice excédentaire est comptabilisé en diminution des ventes de gaz et figure dans les comptes créditeurs.

La société tient un compte d'ajustement du coût du gaz. Elle y comptabilise les écarts de coûts qui n'ont pas eu de répercussions sur le prix de vente du gaz que la société facture. Les écarts de coût sont comptabilisés à titre d'augmentation ou de diminution des ventes de gaz et figurent dans les comptes débiteurs ou les comptes créditeurs, selon le cas.

La société tient un compte de stabilisation pour comptabiliser l'incidence des variations de température sur les ventes de gaz. L'incidence de l'écart entre les degrés-jours prévus et réels sur les ventes est inscrite à titre d'augmentation ou de diminution des ventes de gaz et du coût du gaz.

La société maintient un compte de stabilisation pour comptabiliser le niveau de gaz perdu sur lequel elle n'a que très peu de contrôle et parfois aucun. L'écart entre le niveau de gaz perdu réel et prévu est comptabilisé dans le coût du gaz.

Charges reportées

Les charges reportées comprennent des coûts devant être recouverts au cours d'exercices futurs selon l'approbation de la Régie.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Impôts sur les bénéfices

La méthode axée sur le bilan s'applique aux activités réglementées comme aux activités non réglementées. Les actifs et les passifs d'impôts futurs sont constatés en fonction des écarts temporaires entre la valeur fiscale des actifs et des passifs et leur valeur comptable. Les actifs et les passifs d'impôts futurs sont mesurés au taux d'imposition pratiquement en vigueur qui devrait s'appliquer au moment de la résorption des écarts temporaires. Un passif ou un actif réglementaire correspondant est constaté, reflétant la capacité de la société de verser ou de recouvrer les montants à même les tarifs des périodes ultérieures.

Utilisation d'estimations

La préparation d'états financiers conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada « PCGR » et selon les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie exige de la direction qu'elle fasse des estimations et qu'elle pose des hypothèses qui touchent les montants des actifs et des passifs, les informations à fournir sur les éventualités à la date des états financiers et les montants des produits et des charges pour la période.

Le montant de revenus de gaz non facturé en fin d'année, le gaz perdu, la provision pour mauvaises créances, la durée d'utilisation des actifs non réglementés, les régimes de retraite ainsi que le régime d'autres avantages postérieurs à l'emploi ont fait l'objet d'estimations.

2. VENTES DE GAZ ET COÛT DU GAZ

La société a porté en diminution des ventes de gaz un bénéfice excédentaire de 66 000 \$ en 2013 (0 \$ pour 2012).

Les ventes de gaz et les comptes débiteurs ont été diminués d'un montant de 114 000 \$ pour tenir compte des variations du coût du gaz (diminution de 15 000 \$ pour 2012).

Les ajustements comptabilisés dans les comptes de stabilisation au titre des variations de température et du gaz perdu ont diminué la marge sur ventes de gaz de 989 000 \$ (augmentation de 494 000 \$ pour 2012).

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

3. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2013			2012		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Activités réglementées						
Conduites principales	66 516 \$	11 125 \$	55 391 \$	64 355 \$	10 348 \$	54 007 \$
Branchements	46 545	7 902	38 643	44 382	7 325	37 057
Matériel de réglage et de mesure	8 258	2 486	5 772	7 729	2 492	5 237
Améliorations locatives	1 002	235	767	991	172	819
Autres	3 485	1 381	2 104	3 462	1 472	1 990
Total Activités réglementées	125 806 \$	23 129 \$	102 677 \$	120 919 \$	21 809 \$	99 110 \$
Activités non réglementées						
Appareils loués	45 850	26 544	19 306	44 328	25 810	18 518
Autres	46	4	42	15	11	4
Total Activités non réglementées	45 896	26 548	19 348	44 343	25 821	18 522
Total Immobilisations corporelles	171 702 \$	49 677 \$	122 025 \$	165 262 \$	47 630 \$	117 632 \$

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

4. AUTRES ACTIFS

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Impôts futurs devant être recouverts à même les tarifs	3 109 \$	3 490 \$
Comptes de stabilisation tarifaire	(888)	488
Actif des régimes de retraite (note 8)	1 720	1 697
Comptes débiteurs à long terme	1 152	1 017
Avantages postérieurs à l'emploi	1 129	1 037
Autoassurance reportée	18	40
Autres frais reportés	2 821	3 350
	<u>9 061 \$</u>	<u>11 119 \$</u>

5. ACTIFS INCORPORELS

	<u>2013</u>			<u>2012</u>		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Logiciels-Activités réglementées	7 574 \$	4 442 \$	3 132 \$	7 216 \$	3 305 \$	3 911 \$
Logiciels-Activités non réglementées	855	473	382	814	345	469
Total Actifs incorporels	<u>8 429 \$</u>	<u>4 915 \$</u>	<u>3 514 \$</u>	<u>8 030 \$</u>	<u>3 650 \$</u>	<u>4 380 \$</u>

6. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉES

Les approvisionnements en gaz naturel sont effectués auprès d'une société affiliée sous contrôle commun, Enbridge Gas Distribution Inc., et ont été comptabilisés à la valeur d'échange, soit 27 949 000 \$ (23 319 000 \$ pour 2012).

Le coût d'acheminement interprovincial inclus dans le coût du gaz est payé à Niagara Gas Transmission Ltd. (société affiliée sous contrôle commun) et a été comptabilisé à la valeur d'échange, soit 1 315 000 \$ (1 382 000 \$ pour 2012).

Les autres opérations avec des sociétés apparentées sont inscrites à leur valeur d'échange et se présentent comme suit :

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

	2013		2012
Frais de gestion	1 321	\$	1 267
Assurances	250		213
Traitement des données	628		521
Achats de matériel	1 031		824
Frais de transport	129		129
Salaires et avantages sociaux	5 743		2 498
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	55		137
Matériel informatique	-		175
Autres	108		38
	9 265	\$	5 802

Selon une entente de centralisation de la trésorerie, le solde bancaire de la société est viré quotidiennement à la société mère. Des charges financières nettes de 129 000 \$ (123 000 \$ pour 2012), ont été enregistrées sur ces soldes quotidiens.

Au 31 décembre 2013, la société affichait un fonds de roulement négatif. Enbridge Inc. s'est engagée à apporter un soutien financier à la société jusqu'au 31 mars 2015, s'il y a lieu. En conséquence, les présents états financiers ont été établis selon le principe de continuité de l'exploitation et avec l'hypothèse que la société mère continue d'apporter son soutien financier à la société.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

7. DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉES

La suivante est une dette à long terme payable à la société mère.

		Échéance	2013	2012
Billet	6,95%	janvier 2013	- \$	3 000 \$
Billet	6,42%	mai 2013	-	7 640
Billet	6,15%	août 2014	3 500	3 500
Billet	5,25%	juillet 2015	3 500	3 500
Billet	5,65%	mai 2016	5 000	5 000
Billet	5,26%	septembre 2016	4 000	4 000
Billet	5,28%	février 2017	2 000	2 000
Billet	6,47%	avril 2018	5 000	5 000
Billet	7,33%	janvier 2014	5 000	5 000
Billet	5,55%	juillet 2015	4 000	4 000
Billet	4,85%	janvier 2016	5 000	5 000
Billet	5,02%	juin 2022	5 500	5 500
Billet	5,08%	janvier 2023	4 000	-
Billet	4,75%	mai 2023	7 640	-
			54 140	53 140
Partie à court terme de la dette à long terme			8 500	10 640
			45 640 \$	42 500 \$

Des intérêts de 3 035 000 \$ (3 097 000 \$ pour 2012) ont été versés à une société apparentée.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

8. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2013		2012	
Frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux	24 313	\$	22 760	\$
Passif du régime de retraite (note 4)	1 720		1 697	
Avantages postérieurs à l'emploi	1 129		1 037	
	27 162	\$	25 494	\$

Le solde des provisions pour frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux provient des montants perçus auprès des clients de la société, avec l'approbation de la Régie, en vue de financer des frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux liés aux immobilisations corporelles. Ces frais sont perçus dans le cadre de la dotation à l'amortissement des immobilisations corporelles. Le solde représente le montant que la société a perçu auprès des clients, déduction faite des coûts réels engagés dans le cadre de l'enlèvement et de la restauration des lieux. Ce solde sera réglé à long terme, à mesure que les frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux seront engagés.

9. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS

Le passif d'impôts futurs net de la société se rapporte aux éléments suivants au 31 décembre :

	2013		2012	
Comptes de stabilisation tarifaire	(77)	\$	(464)	\$
Activités réglementées	(3 109)		(3 490)	
Activités non réglementées	(3 011)		(2 822)	
Passif d'impôts futurs net	(6 197)	\$	(6 776)	\$

Au 31 décembre, 2013, la société a des impôts futurs de 3 109 000 \$ (3 490 000 \$ en 2012) liés aux activités réglementées, principalement dus aux immobilisations corporelles, compensés par les actifs à long terme pour le même montant.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

10. CAPITAL-ACTIONS ET SURPLUS D'APPORT

	31 décembre 2013		31 décembre 2012	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires				
Autorisées	2 000		2 000	
Émises	1 135	12 818 \$	1 135	218 \$
Surplus d'apport		-		12 600
Total		12 818 \$		12 818 \$

Le 25 Mars 2013, le Conseil d'administration a approuvé une augmentation du capital émis et libéré d'un montant égal à la somme de toutes les contributions en capital reçues de son actionnaire unique entre 1992 et 2001. En conséquence, le capital versé des actions ordinaires a augmenté de 12 600 000\$ compensé par une diminution correspondante du surplus d'apport.

11. BÉNÉFICES RÉSULTANT DES ACTIVITÉS NON RÉGLEMENTÉES AVANT LES IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

	2013		2012
Revenus de location	9 731	\$	9 295
Contrats de service	809		800
Contrats de financement	29		32
Ventes d'appareils	7		11
Amortissement	(3 406)		(3 366)
Perte à la cession d'actifs non réglementés	(125)		(26)
Frais d'administration et frais indirects	(914)		(823)
Intérêts	(413)		(350)
	5 718	\$	5 573

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

12. VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Comptes débiteurs	(2 344) \$	918 \$
Stocks	(702)	6
Frais payés d'avance	71	(95)
Comptes créditeurs et charges à payer	87	(2 326)
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	66	754
Montant à payer à des apparentés	(1 512)	1 245
	<u>(4 334) \$</u>	<u>502 \$</u>

13. RÉGIME DE RETRAITE ET AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

La société offre des régimes par capitalisation à prestations déterminées et à cotisations déterminées.

Le financement du fonds de pension est assuré par les contributions effectuées par la société à moins que celle-ci ne décide d'utiliser l'excédent pour honorer son obligation annuelle. En vertu des régimes à prestations déterminées, les prestations de retraite sont fondées sur le nombre d'années de service et la rémunération moyenne de fin de carrière. Ces prestations sont indexées en partie sur l'inflation après le départ à la retraite du participant.

Au 31 décembre 2013, la société avait un actif net de régime de retraite de 1 720 000 \$ (1 697 000 \$ en 2012) et un passif net d'avantages postérieurs à l'emploi (APE) de 1 129 000\$ (1 037 000 \$ en 2012) (note 8), compensés par un passif réglementaire du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi (note 4).

La date d'évaluation utilisée pour déterminer les actifs des régimes et l'obligation au titre des prestations constituées était le 31 décembre 2013. La date de la plus récente de l'évaluation actuarielle est le 1er septembre 2013.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

	Régime de retraite		APE	
	2013	2012	2013	2012
Juste valeur des actifs des régimes	13 208 \$	11 417 \$	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(15 021)	(15 166)	(1 645) \$	(1 700) \$
Déficit	(1 813)	(3 749)	(1 645)	(1 700)
Coût non amorti	3 533	5 446	516	663
Actifs des régimes (obligation)	1 720 \$	1 697 \$	(1 129) \$	(1 037) \$
Charge de retraite	737	589	137	112
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	448	418	45	40
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	-	-	-
Le plan consiste en :				
Titres de participation	55%	60%	-	-
Titre de créance	36%	37%	-	-
Autres	9%	3%	-	-
	100%	100%	-	-

Hypothèses actuarielles

Les principales hypothèses actuarielles adoptées pour évaluer les régimes de retraite au 31 décembre s'établissent comme suit :

	2013	2012
Taux d'actualisation	4.30%	4.50%
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	6.75%	7.00%
Taux de croissance de la rémunération	3.50%	3.50%

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Les instruments financiers de la société comprennent les comptes débiteurs, le découvert bancaire, les comptes créditeurs et charges à payer, le montant à payer à des apparentées et la dette à long terme à payer à des apparentées. La juste valeur de ces instruments, sauf celle de la dette à long terme décrite ci-après, se rapproche de la valeur comptable étant donné leur échéance rapprochée.

La société a classé ses actifs financiers comme prêts et créances. Les passifs financiers ne sont pas détenus à des fins de transaction. Les prêts et créances et les passifs financiers sont évalués au coût après amortissement selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

La juste valeur de la dette à long terme indiquée à la note 7, y compris la partie à court terme, est fondée sur les taux qui seraient effectivement consentis à la société sur une dette comportant des modalités et une échéance similaires. La juste valeur estimative de la dette à long terme s'établissait à 54 829 000 \$ au 31 décembre 2013 (54 172 000 \$ au 31 décembre 2012) alors que la valeur comptable était de 54 140 000 \$ (53 140 000 \$ au 31 décembre 2012).

La concentration potentielle du risque de crédit relatif aux comptes débiteurs de la société est limitée en raison du grand nombre de comptes clients qui composent le solde des comptes débiteurs. Selon la direction, une provision adéquate a été constituée pour tenir compte de la possibilité de non-recouvrement des comptes débiteurs. En outre, la direction revoit régulièrement cette provision et la modifie au besoin.

La société est exposée aux fluctuations, dans ses flux de trésorerie futurs, si le taux d'intérêt changeait sur les instruments financiers suivants :

Comptes débiteurs	Sans intérêt
Découvert bancaire	Intérêt variable
Compte créditeurs et charges à payer	Sans intérêt
Montant à payer à des apparentées	Voir note 6
Dette à long terme	Voir note 7

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

15. ENGAGEMENT

Bail

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 5 051 000 \$ et se répartissent comme suit :

	<u>2013</u>
2014	650 \$
2015	667
2016	716
2017	731
2018	746
2019 et par la suite	1 541
	<u>5 051</u> \$

16. ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet de seize actions en justice pour une somme de 195 000 \$. Celles-ci ont trait à des dommages causés par des bris d'appareils en location. Également la société a reçu signification d'une requête introductive d'instance de la Ville de Gatineau aux termes de laquelle celle-ci lui réclame une somme de 243 000\$ et intérêts en ce qui a trait aux frais liés à l'obtention de permis d'action pour les travaux effectués par Gazifère dans les emprises de rues situées sur le territoire de la Ville de Gatineau. À l'heure actuelle, la responsabilité de la société n'est pas établie et les montants de règlements probables ne sont pas connus. Aucune provision n'a été comptabilisée pour les pertes qui découleraient de ces actions. Elles seront, le cas échéant, imputées à l'exercice au cours duquel les règlements auront lieu.

17. GESTION DU CAPITAL

Pour fins réglementaires, la structure du capital de la société est constituée d'une proportion de capitaux propres présumée de 40%. Le taux de rendement des capitaux propres est approuvé par la Régie. Tout bénéfice supérieur au taux autorisé est partagé entre les clients et la société, sous réserve de la réalisation de certains indices de

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2013

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

performance. Au 31 décembre 2013, la société a satisfait à l'exigence du ratio de capitaux propres.

Dans sa gestion du capital, la société prend en considération les caractéristiques de ses actifs ainsi que les prévisions de ses besoins en trésorerie. La gestion du capital comprend l'émission de dettes, le remboursement de dettes courantes, le paiement de dividendes et l'utilisation des flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ainsi que toute autre variation de la trésorerie et de ses équivalents.

La société considère que son capital est constitué des capitaux propres, de la dette à long terme et du découvert bancaire.

18. CHIFFRES COMPARATIFS

Certains des chiffres de l'exercice précédent ont été reclassés pour être conformes à la présentation de l'exercice courant.

ANNEXE II

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DE LA MISE EN MARCHÉ, APPROVISIONNEMENT ET MARGE BRUTE DE L'ENTREPRISE DE GAZ

FERMETURE 2013

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	REVENUS par m ³
		1	2	3	4
	RÉSIDENTIEL SANS CHAUFFAGE				
1	Tarif 2	3,204	1,889.0	1,146.0	0.6067
	RÉSIDENTIEL AVEC CHAUFFAGE				
2	Tarif 2	32,803	65,531.5	31,331.0	0.4781
3	Tarif 2 - Service-T	1	1.2	0.5	0.4163
4	Total	32,804	65,532.7	31,331.5	0.4781
5	TOTAL RÉSIDENTIEL	36,007	67,421.6	32,477.5	0.4817
	COMMERCIAL SANS CHAUFFAGE				
6	Tarif 1	245	4,160.7	1,520.4	0.3654
7	Tarif 1 - Service-T	3	22.3	4.8	0.2154
8	Total	249	4,183.0	1,525.2	0.3646
	COMMERCIAL AVEC CHAUFFAGE				
9	Tarif 1	2,759	52,071.4	18,233.4	0.3502
10	Tarif 1 - Service-T	22	6,643.4	926.8	0.1395
11	Tarif 3	3	369.7	103.1	0.2789
12	Total	2,785	59,084.5	19,263.3	0.3260
13	TOTAL COMMERCIAL	3,033	63,267.5	20,788.5	0.3286
	INDUSTRIEL SANS CHAUFFAGE				
14	Tarif 1	6	1,621.7	527.7	0.3254
15	Tarif 5 - Service-T	1	14,440.2	698.7	0.0484
16	Total	7	16,061.9	1,226.4	0.0764
	INDUSTRIEL AVEC CHAUFFAGE				
17	Tarif 1	2	778.2	248.7	0.3196
18	Tarif 1 - Service-T	1	3,942.8	527.0	0.1337
19	Total	3	4,720.9	775.7	0.1643
	INDUSTRIEL - INTERRUPTIBLE				
20	Tarif 9	1	9,401.7	1,957.1	0.2082
21	Tarif 9 - Service-T	2	20,677.6	609.2	0.0295
22	Total	3	30,079.3	2,566.3	0.0853
23	TOTAL INDUSTRIEL	13	50,862.1	4,568.4	0.0898
24	GRAND TOTAL	39,053	181,551.2	57,834.4	0.3186
25	ACHAT DE GAZ		183,993.8	31,466.4	0.1710
26	MARGE BRUTE		(2,442.6)	26,368.0	0.1475

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DE LA MISE EN MARCHÉ, APPROVISIONNEMENT ET MARGE BRUTE DE L'ENTREPRISE DE GAZ

FERMETURE 2013

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	MAXIMUM (1000 m ³ /JOUR)		MINIMUM (1000 m ³ /JOUR)	
		DATE	DATE	DATE	DATE
29	ÉMISSION QUOTIDIENNE-1000 M ³	1 23-01-2013	2 1,251.1	3 21-08-2013	4 172.5
30	DEGRÉS-JOURS	NORMAL 3,030.0	RÉEL 3,390.7		

ANNEXE III

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-13 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-14 07:49:16

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
10003 TD OPERATING CASH	000000	(27,767,038.80)	(2,088,867.84)	(29,855,906.64)
10003 TD OPERATING CASH	ARRMIT	21,049,768.19	43,951.65	21,093,719.84
10017 TD IMPREST CASH	000000	916.00	0.00	916.00
10051 TD CUSTOMER DEPOSITS	000000	843,104.27	(22,352.75)	820,751.52
10453 UNLOCATED CASH	000000	(37,155.37)	19,483.47	(17,671.90)
10501 CURRENT A/R TRADE	000000	774,318.74	232,292.11	1,006,610.85
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGASS	2,085,313.46	1,682,988.41	3,768,301.87
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGST0	199,869.02	80,869.11	280,738.13
10501 CURRENT A/R TRADE	MCLOAN	700,129.34	76,678.74	776,808.08
10501 CURRENT A/R TRADE	MCNREG	896,107.56	44,085.39	940,192.95
10501 CURRENT A/R TRADE	MCQST0	470,595.53	168,789.51	639,385.04
10504 A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	000000	122,900.49	(117,904.09)	4,996.40
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	000000	(848,258.04)	(47,048.00)	(895,306.04)
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGASS	637,799.81	14,553.72	652,353.53
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGST0	2.53	0.00	2.53
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCLOAN	12,864.94	0.00	12,864.94
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCNREG	63,475.47	2,612.16	66,087.63
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCQST0	5.04	0.00	5.04
10517 UNBILLED REVENUES	000000	3,189,516.70	1,664,566.17	4,854,082.87
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	000000	749,530.66	(483,273.22)	266,257.44
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	ARUNAP	(0.17)	0.00	(0.17)
10909 PREPAID INSURANCE	000000	(607,545.20)	(20,887.53)	(628,432.73)
10909 PREPAID INSURANCE	CV0001	5,729.62	0.00	5,729.62
10909 PREPAID INSURANCE	CV0002	460,271.83	135.71	460,407.54
10909 PREPAID INSURANCE	CV0003	34,444.62	0.00	34,444.62
10909 PREPAID INSURANCE	CV0005	126,059.12	0.00	126,059.12
10909 PREPAID INSURANCE	CV0012	2,450.00	350.00	2,800.00
10909 PREPAID INSURANCE	CV0013	3,208.74	0.00	3,208.74
10909 PREPAID INSURANCE	CV0014	1,909.80	0.00	1,909.80
10909 PREPAID INSURANCE	CV0015	10,886.98	0.00	10,886.98
10911 PREPAID PROPERTY AND BUSINESS TA	000000	44,108.83	(44,108.83)	0.00
10950 OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOS	000000	222,163.02	(13,419.66)	208,743.36
12001 WAREHOUSE INVENTORY	000000	772,691.89	(66,673.03)	706,018.86
15001 PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT	000000	123,820,147.08	1,252,166.03	125,072,313.11
15003 CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	000000	757,878.97	(23,710.54)	734,168.43
15005 ASSET CLEARING	000000	1.44	0.00	1.44
15007 LAND RIGHTS	000000	26,137.84	0.00	26,137.84
15012 RENTAL ASSETS	000000	46,450,546.72	273,782.33	46,724,329.05
15016 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	000000	7,486,782.67	86,946.36	7,573,729.03
15019 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE - C	000000	31,782.25	(31,782.23)	0.02
15101 ACCUM DEPR - PROPERTY PLANT AND	000000	(26,042,064.75)	68,182.77	(25,973,881.98)
15105 DISMANTLEMENT	000000	2,795,641.61	49,598.71	2,845,240.32
15112 ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	000000	(26,889,132.72)	(132,865.56)	(27,021,998.28)
15116 ACCUM DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED	000000	(4,344,690.06)	(96,835.07)	(4,441,525.13)
19207 LT DB PENSION ASSET	000000	1,899,502.15	(179,402.15)	1,720,100.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MC2010	427,738.57	(13,959.51)	413,779.06
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCGRNF	118,403.61	109,085.87	227,489.48
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCNORM	1,062,675.59	(13,626.93)	1,049,048.66
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCREG1	1,072,089.56	(34,430.68)	1,037,658.88
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCUU06	13,410.58	(13,410.58)	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDUUF0	593,370.35	13,554.00	606,924.35
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDWTHR	(764,641.00)	(731,073.00)	(1,495,714.00)
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2011	10,646.36	(10,646.36)	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2012	71,107.63	381.61	71,489.24
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2013	(25,839.77)	79,054.76	53,214.99
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2014	5,000.00	(5,000.00)	0.00
19217 OTHER DEFERRED CHARGES	MCCLDM	20,149.95	(1,907.72)	18,242.23
19225 REGULATORY DEFERRALS - DEFERRED	000000	3,203,541.00	(27,242.00)	3,176,299.00

	<i>BEGINNING BALANCE</i>		<i>ACTIVITY ENDING BALANCE</i>
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL MCQAE	(42,157.43)	(2,261.85)	(44,419.28)
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL YY2011	(11,750.89)	11,750.89	0.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL YY2012	(114,397.96)	(613.94)	(115,011.90)
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL YY2013	83,888.68	43,481.25	127,369.93
19904 OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER 000000	1,107,155.00	21,845.00	1,129,000.00
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE 000000	(296,104.69)	(383,281.89)	(679,386.58)
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE MCLOAN	(11,926.24)	20,311.24	8,385.00
21009 PREPAYMENTS 000000	(32,673.91)	23,163.03	(9,510.88)
21014 EXPENSE CLEARING - BMO 000000	(471.57)	(2,155.17)	(2,626.74)
21107 OPERATING ACCRUALS 000000	(92,544.95)	92,544.95	0.00
21109 CAPITAL ACCRUALS 000000	(60,082.55)	60,082.55	0.00
21113 OTHER ACCRUED LIABILITIES 000000	(926,105.39)	330,972.40	(595,132.99)
21123 ACCRUED OVERTURNINGS YY2011	(10,804.75)	10,804.75	0.00
21123 ACCRUED OVERTURNINGS YY2012	(69,795.00)	0.00	(69,795.00)
21123 ACCRUED OVERTURNINGS YY2013	(55,000.00)	(11,245.00)	(66,245.00)
21215 UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALAN 000000	(282,969.36)	384,926.97	101,957.61
21301 INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNE 000000	(3,912,919.09)	(1,754,410.69)	(5,667,329.78)
21305 INTERLOB REC/PAY 000000	(1,390,000.00)	1,390,000.00	0.00
21402 PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A 000000	(0.03)	0.00	(0.03)
21503 ACCRUED BONUSES 000000	(583,000.00)	(53,000.00)	(636,000.00)
21551 INTERCO PAYROLL CLEARING 000000	22.99	(22.99)	0.00
21601 EMPL INC TAX WITHHELD - FEDERAL 000000	(29,501.90)	29,501.90	0.00
21603 EMPL INC TAX WITHHELD - QUEBEC 000000	(35,047.77)	35,047.77	0.00
21605 EMPLOYER HEALTH TAX PAYABLE 000000	(18,797.26)	5,094.78	(13,702.48)
21803 QUEBEC PENSION PLAN 000000	(3,896.20)	2,857.97	(1,038.23)
21804 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN P 000000	(2,546.48)	1,623.72	(922.76)
21807 EI PAYABLE - EMPLOYEE 000000	(1,048.05)	710.11	(337.94)
21813 WORKERS COMPENSATION BOARD 000000	(5,989.99)	1,601.40	(4,388.59)
21815 DC COMPANY PENSION PLAN 000000	(1,624.81)	(438.82)	(2,063.63)
21817 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM 000000	(3,208.39)	(145.13)	(3,353.52)
21842 CRITICAL ILLNESS 000000	(178.36)	(8.70)	(187.06)
21843 ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBER 000000	380.73	(88.36)	292.37
21844 LONG TERM DISABILITY PREMIUMS 000000	(6,554.02)	(273.66)	(6,827.68)
21861 CHARITABLE DONATIONS 000000	(7,653.01)	3,323.99	(4,329.02)
21863 EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB 000000	(3,445.00)	3,440.80	(4.20)
22001 TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA) 000000	(255,738.05)	(130,423.82)	(386,161.87)
22003 PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR Y 000000	0.79	0.00	0.79
22010 TAXES PAYABLE - QUEBEC 000000	(212,406.42)	(104,229.00)	(316,635.42)
22045 PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYA 000000	(2,359.88)	(7,855.74)	(10,215.62)
22301 GST COLLECTED ON REVENUES - CURR 000000	(283,135.78)	(99,623.08)	(382,758.86)
22303 GST PAID ON PURCHASES - CURR MON 000000	61,448.25	47,293.89	108,742.14
22311 QST COLLECTED ON REVENUES - CURR 000000	(557,830.15)	(232,070.96)	(789,901.11)
22313 QST PAID ON PURCHASES - CURR MON 000000	104,887.65	92,548.65	197,436.30
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER 000000	0.00	33,892.75	33,892.75
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER PROVON	(478.80)	(794.01)	(1,272.81)
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER PROVQC	(6,245.43)	60.19	(6,185.24)
23009 OTHER CURR LIABILITIES 000000	(179,487.88)	20,320.00	(159,167.88)
23009 OTHER CURR LIABILITIES MCPREM	134,996.79	19,455.36	154,452.15
23021 SECURITY DEPOSITS 000000	(815,947.84)	106,533.00	(709,414.84)
23021 SECURITY DEPOSITS FG1840	(66,578.76)	23,406.67	(43,172.09)
23313 INTERLOB INTEREST REC/PAY 000000	(748,551.66)	(114,373.55)	(862,925.21)
25105 INTERLOB DEBT 000000	(54,140,000.00)	0.00	(54,140,000.00)
26011 LT OPEB LIABILITY 000000	(1,107,155.00)	(21,845.00)	(1,129,000.00)
26101 LT DEFERRED CREDITS 000000	(23,932,627.00)	(367,307.00)	(24,299,934.00)
26104 PENSION LIABILITY - RATEPAYER 000000	(1,848,337.37)	115,658.52	(1,732,678.85)
26111 LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE 000000	(250,000.00)	0.00	(250,000.00)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN 000000	(2,889,199.00)	(122,293.00)	(3,011,492.00)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN MCNORM	(301,975.22)	3,949.38	(298,025.84)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN MCUU06	(3,808.54)	3,808.58	0.04
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDGASV	4,062.00	26,497.44	30,559.44
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDUUF0	(243,633.44)	(3,646.00)	(247,279.44)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDWTHR	205,688.11	196,659.00	402,347.11
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2011	2,866.50	(2,866.50)	0.00
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2012	18,775.00	0.00	18,775.00
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2013	14,795.00	3,025.00	17,820.00
26509 DEFERRED INC. TAX - REGULATORY D 000000	(3,203,541.00)	27,242.00	(3,176,299.00)
29916 INTERLOB EQUITY 000000	(12,818,335.00)	0.00	(12,818,335.00)

		<i>BEGINNING BALANCE</i>		<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
29921	OPENING RETAINED EARNINGS	000000	(26,410,882.11)	0.00	(25,946,139.11)
29951	INTERLOB DIVIDENDS DECLARED	000000	5,560,000.00	0.00	5,560,000.00
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	000000	659,791.66	(1,097,581.06)	(437,789.40)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCFXCH	(3,942,409.96)	(358,918.07)	(4,301,328.03)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCGASS	(7,268,929.35)	(1,163,935.06)	(8,432,864.41)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCMCDI	(16,715,195.09)	(2,646,682.28)	(19,361,877.37)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	RDGASV	90,997.23	22,602.02	113,599.25
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	RDWTHR	950,569.00	1,493,135.00	2,443,704.00
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2011	(118,874.25)	(10,804.75)	(129,679.00)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2012	69,795.00	0.00	69,795.00
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2013	55,000.00	11,245.00	66,245.00
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	000000	617,793.40	(809,994.69)	(192,201.29)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCFXCH	(554,549.97)	(49,808.42)	(604,358.39)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCGASS	(6,113,477.89)	(919,964.14)	(7,033,442.03)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCMCDI	(10,443,877.96)	(1,526,063.28)	(11,969,941.24)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	000000	(308,019.93)	101,814.61	(206,205.32)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCFXCH	(26,959.01)	(4,413.62)	(31,372.63)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCGASS	(1,174,591.18)	(206,306.12)	(1,380,897.30)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCMCDI	(959,597.25)	(155,367.56)	(1,114,964.81)
31009	ANNUAL MINIMUM BILL CHARGES - CO	000000	3.01	0.00	3.01
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCFXCH	(112.23)	(20.10)	(132.33)
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCMCDI	(105.92)	(93.98)	(199.90)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	000000	18,612.60	(30,194.19)	(11,581.59)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCFXCH	(4,681.69)	(531.03)	(5,212.72)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCMCDI	(811,865.56)	(103,058.25)	(914,923.81)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	000000	6,563.51	(10,482.54)	(3,919.03)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCFXCH	(274,749.60)	(23,412.88)	(298,162.48)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCMCDI	(1,396,816.51)	(135,988.37)	(1,532,804.88)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCAIRC	594.89	0.00	594.89
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCCOMM	(403,725.06)	(37,029.18)	(440,754.24)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCFPLA	267.94	0.00	267.94
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCFURN	(3,976,908.17)	(373,804.61)	(4,350,712.78)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCREWH	(5,063,377.69)	(463,957.88)	(5,527,335.57)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCVARR	(945,585.51)	(82,947.53)	(1,028,533.04)
35223	LATE PAYMENT PENALTIES	000000	(211,931.49)	(19,349.25)	(231,280.74)
35999	OTHER REVENUE	000000	(1,747,820.18)	(235,422.26)	(1,983,242.44)
35999	OTHER REVENUE	FG1550	(15,120.00)	0.00	(15,120.00)
35999	OTHER REVENUE	MCLATE	(147,933.00)	(7,440.00)	(155,373.00)
35999	OTHER REVENUE	MCNSF0	(4,360.00)	(380.00)	(4,740.00)
35999	OTHER REVENUE	PS0215	(570,245.80)	(116,439.55)	(686,685.35)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	000000	160,549.91	(205,771.45)	(45,221.54)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	RDWTHR	(459,934.00)	(762,062.00)	(1,221,996.00)
41007	UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS	000000	(219,620.00)	(13,554.00)	(233,174.00)
45903	INTERCO COS - NATURAL GAS	000000	26,477,417.60	4,988,968.66	31,466,386.26
60101	BASE PAY	000000	3,168,808.34	296,802.45	3,465,610.79
60101	BASE PAY	PP0313	144,873.19	13,874.56	158,747.75
60101	BASE PAY	PP0314	47,677.02	4,328.47	52,005.49
60101	BASE PAY	PP0315	49,823.54	3,725.00	53,548.54
60101	BASE PAY	PP0405	44,339.90	4,436.17	48,776.07
60101	BASE PAY	PP0436	89,162.24	10,204.44	99,366.68
60101	BASE PAY	PP0474	40,391.53	450.74	40,842.27
60101	BASE PAY	PP0475	189,569.94	15,518.18	205,088.12
60101	BASE PAY	PP0512	49,383.14	0.01	49,383.15
60101	BASE PAY	PP0553	62,183.54	7,042.69	69,226.23
60101	BASE PAY	PP0555	119,511.22	16,353.13	135,864.35
60101	BASE PAY	PP0700	62,298.59	6,504.09	68,802.68
60101	BASE PAY	PP0870	119,429.10	5,415.16	124,844.26
60101	BASE PAY	PP0871	92,736.41	10,372.95	103,109.36
60101	BASE PAY	PP0874	42,153.47	4,524.28	46,677.75
60101	BASE PAY	PP0875	63,102.02	9,786.52	72,888.54
60101	BASE PAY	PP1957	16,888.14	4,495.95	21,384.09
60101	BASE PAY	PP5104	51,347.27	4,802.71	56,149.98
60117	VACATION PAY	000000	236,933.72	19,274.97	256,208.69
60117	VACATION PAY	PP0313	5,027.61	246.56	5,274.17
60117	VACATION PAY	PP0314	3,458.24	381.26	3,839.50
60117	VACATION PAY	PP0315	4,064.30	1,775.00	5,839.30

BEGINNING BALANCE

ACTIVITY ENDING BALANCE

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
60117 VACATION PAY	PP0405	5,739.70	(205.65)	5,534.05
60117 VACATION PAY	PP0436	15,920.66	0.00	15,920.66
60117 VACATION PAY	PP0474	1,538.08	5,746.84	7,284.92
60117 VACATION PAY	PP0475	13,439.51	3,034.15	16,473.66
60117 VACATION PAY	PP0512	2,148.48	0.00	2,148.48
60117 VACATION PAY	PP0553	8,156.76	(156.51)	8,000.25
60117 VACATION PAY	PP0555	4,804.35	(61.31)	4,743.04
60117 VACATION PAY	PP0700	8,333.67	519.32	8,852.99
60117 VACATION PAY	PP0870	2,751.46	5,514.48	8,265.94
60117 VACATION PAY	PP0871	7,961.22	372.49	8,333.71
60117 VACATION PAY	PP0874	4,102.58	0.00	4,102.58
60117 VACATION PAY	PP0875	9,523.15	(2,896.03)	6,627.12
60117 VACATION PAY	PP1957	2,001.59	212.34	2,213.93
60117 VACATION PAY	PP5104	6,155.71	642.52	6,798.23
60123 TEMP DISABILITY	000000	4,130.86	0.00	4,130.86
60129 SCHEDULED OVERTIME	000000	73,894.33	9,312.68	83,207.01
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0313	401.02	307.97	708.99
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0475	768.57	0.00	768.57
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	000000	104,425.45	(28.63)	104,396.82
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0313	7,265.07	0.00	7,265.07
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0314	1,545.89	0.00	1,545.89
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0315	989.33	0.00	989.33
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0405	1,830.63	0.00	1,830.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0436	3,663.66	0.00	3,663.66
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0474	1,980.70	0.00	1,980.70
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0475	8,241.22	0.00	8,241.22
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0512	1,808.93	0.00	1,808.93
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0553	2,777.66	0.00	2,777.66
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0555	5,132.65	0.00	5,132.65
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0700	2,708.02	0.00	2,708.02
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0870	4,670.80	0.00	4,670.80
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0871	3,159.29	0.00	3,159.29
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0874	1,830.63	0.00	1,830.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0875	2,769.54	0.00	2,769.54
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP5104	232.73	0.00	232.73
60133 SICK PAY	000000	125,857.51	20,158.65	146,016.16
60133 SICK PAY	PP0313	(924.59)	1,462.93	538.34
60133 SICK PAY	PP0314	448.54	224.27	672.81
60133 SICK PAY	PP0315	732.27	0.00	732.27
60133 SICK PAY	PP0405	205.65	616.95	822.60
60133 SICK PAY	PP0436	927.68	0.00	927.68
60133 SICK PAY	PP0475	3,924.38	974.97	4,899.35
60133 SICK PAY	PP0512	1,145.50	4,971.07	6,116.57
60133 SICK PAY	PP0553	939.03	0.00	939.03
60133 SICK PAY	PP0555	827.47	(61.89)	765.58
60133 SICK PAY	PP0700	691.39	(152.74)	538.65
60133 SICK PAY	PP0870	496.80	0.00	496.80
60133 SICK PAY	PP0871	11,103.90	(72.06)	11,031.84
60133 SICK PAY	PP0874	1,020.09	0.00	1,020.09
60133 SICK PAY	PP5104	465.46	0.00	465.46
60137 STIP - SR. MGMT	000000	575,858.00	53,000.00	628,858.00
60146 INCENTIVE STOCK OPTIONS	IC0081	19,010.56	1,759.59	20,770.15
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	000000	13,697.45	0.00	13,697.45
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	IC0081	146,091.60	53,618.13	199,709.73
60201 CANADA PENSION PLAN - COMPANY CO	000000	216,549.87	2,493.15	219,043.02
60202 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN E	000000	41,259.08	1,788.17	43,047.25
60205 WORKERS COMPENSATION	000000	29,015.08	25.28	29,040.36
60207 EMPLOYMENT INSURANCE	000000	74,748.31	629.63	75,377.94
60211 PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL	000000	270,527.98	32,252.19	302,780.17
60213 EXTENDED MEDICAL EXPENSE - ACTIV	000000	71,418.82	7,612.26	79,031.08
60215 DENTAL PLAN EXPENSE - ACTIVE EMP	000000	(6,712.48)	813.02	(5,899.46)
60219 LONG TERM DISABILITY	000000	5,091.06	582.90	5,673.96
60221 GROUP LIFE INSURANCE EXPENSE - A	000000	2,066.70	169.16	2,235.86
60227 REGISTERED DB CURRENT SERVICE CO	000000	687,254.37	62,477.63	749,732.00
60231 DC PENSION PYMT	000000	56,894.74	6,092.92	62,987.66
60257 BENEFIT CREDITS	000000	331,299.63	32,590.04	363,889.67
60273 HEALTH & FITNESS	000000	350.00	953.43	1,303.43

BEGINNING BALANCE

ACTIVITY ENDING BALANCE


	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
60299 OTHER EMPLOYEE BENEFITS 000000	71,033.88	23,468.91	94,502.79
60401 EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMEN 000000	70,755.73	6,838.51	77,594.24
60411 AWARDS AND ALLOWANCES 000000	24,202.15	1,351.48	25,553.63
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP0315	94.99	(94.99)	0.00
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP0553	882.24	(882.24)	0.00
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP0874	310.37	0.00	310.37
60412 EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND 000000	1,396.95	14.69	1,411.64
60415 EMPLOYEE EDUCATION REFUND 000000	2,493.89	1,622.70	4,116.59
60501 RELOCATION COSTS - THIRD PARTY 254853	1,531.25	0.00	1,531.25
61001 TOOLS 000000	15,703.72	1,000.57	16,704.29
61003 WELDING SUPPLIES 000000	5,944.99	447.33	6,392.32
61005 FOOD SUPPLIES 000000	43.49	0.00	43.49
61009 SAFETY RELATED SUPPLIES 000000	2,715.14	447.87	3,163.01
61011 UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING 000000	43,198.18	975.03	44,173.21
61101 UTILITIES 000000	6,705.46	383.65	7,089.11
61103 STATIONERY PRINTING AND DRAFTING 000000	38,043.18	6,775.00	44,818.18
61105 COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES 000000	29,106.71	1,479.61	30,586.32
61107 COMPANY PUBLICATIONS 000000	20,159.21	2,512.12	22,671.33
61109 BOOKS AND SUBSCRIPTIONS 000000	1,297.75	0.00	1,297.75
61113 COMPUTER EQUIP SUPPLIES 000000	14.99	0.00	14.99
61115 COMPUTER HARDWARE 000000	3,575.63	532.32	4,107.95
61201 PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL 000000	15,020.48	0.00	15,020.48
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES 000000	(38,353.91)	3,591.13	(34,762.78)
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES PS0215	127,406.01	34,313.34	161,719.35
61501 ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES 000000	77,814.00	7,074.00	84,888.00
61503 LEGAL FEES 000000	138,443.56	39,490.36	177,933.92
61505 FILING FEES 000000	- 7.59	0.00	7.59
61507 REGULATORY COMPLIANCE SERVICES A 000000	1,610,042.06	146,367.50	1,756,409.56
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES 000000	171,861.51	95,938.23	267,799.74
61551 RADIO MEDIA 000000	0.00	165.54	165.54
61555 AGENCY FEES MCTRAN	95.00	0.00	95.00
61559 ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS 000000	129,513.76	15,712.97	145,226.73
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU 000000	2,987,188.10	329,235.04	3,316,423.14
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU PS0215	223,307.57	59,730.45	283,038.02
61705 IT HARDWARE MAINTENANCE SERVICES 000000	9,370.35	851.85	10,222.20
61706 IT SOFTWARE MAINTENANCE SERVICES 000000	12,982.29	1,357.65	14,339.94
61715 POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT 000000	292,668.15	23,414.97	316,083.12
61999 OTHER OUTSIDE SERVICES 000000	505,514.24	61,382.48	566,896.72
62001 LINE PIPE - MAT 000000	3,037.08	49.04	3,086.12
62016 BUILDING OPERATIONS - MAT 000000	2,239.33	8.97	2,248.30
62062 OTHER EQUIPMENT - MAT 000000	1,268.76	0.00	1,268.76
62071 VALVES 000000	15,604.61	1,091.47	16,696.08
62301 VEHICLE / FLEET FUEL 000000	0.00	(0.01)	(0.01)
62309 VEHICLE / FLEET OPERATION AND MA 000000	142,956.03	14,161.23	157,117.26
62311 EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANC 000000	20,563.19	1,999.20	22,562.39
70005 OFFICE RENT 000000	584,846.96	52,942.85	637,789.81
70015 STORAGE RENT 000000	6,064.19	530.96	6,595.15
70105 OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES 000000	4,654.81	599.21	5,254.02
70401 OFFICE TELEPHONE 000000	36,535.85	2,295.92	38,831.77
70403 OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE 000000	3,929.81	363.58	4,293.39
70405 CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES 000000	12,466.16	3,830.32	16,296.48
70407 IT TELECOM SERVICES 000000	23,755.96	4,906.00	28,661.96
70409 OTHER TELECOM SERVICES 000000	11,715.91	257.41	11,973.32
70501 AIRFARE 000000	14,122.13	1,674.75	15,796.88
70503 GROUND TRANSPORTATION 000000	18,763.70	2,077.15	20,840.85
70505 ACCOMMODATION 000000	14,323.10	1,681.62	16,004.72
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT 000000	27,015.24	4,606.30	31,621.54
70509 OTHER TRAVEL EXPENSE 000000	141.88	694.39	836.27
70511 CONFERENCE AND REGISTRATION FEES 000000	6,642.11	85.73	6,727.84
70601 INSURANCE PREMIUMS 000000	279,487.14	20,887.53	300,374.67
70651 CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SE 000000	86,204.52	17,065.47	103,269.99
70701 PROPERTY TAXES 000000	485,561.90	44,108.83	529,670.73
70703 BUSINESS TAXES 000000	120,578.63	22,947.03	143,525.66
70707 VEHICLE LICENSING AND PLATES 000000	113.07	0.00	113.07
70801 CORPORATE DONATIONS 000000	2,900.00	0.00	2,900.00
70807 SPONSORSHIPS 000000	89,430.76	20,027.39	109,458.15
70809 TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS 000000	6,618.12	208.95	6,827.07

		<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
70811 PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS	000000	3,201.77	0.00	3,201.77
70899 OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENS	000000	(67,476.76)	(3,812.06)	(71,288.82)
71119 BAD DEBT PROVISION	000000	65,441.46	23,799.12	89,240.58
74001 PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	000000	1,451,775.77	150,536.51	1,602,312.28
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	000000	175,956.55	15,740.81	191,697.36
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0001	122,230.31	13,215.82	135,446.13
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0004	4,422.00	402.00	4,824.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0007	6,156.00	2,052.00	8,208.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0008	(33,308.15)	24,303.00	(9,005.15)
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0009	3,025.00	275.00	3,300.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0011	16,863.00	1,533.00	18,396.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0012	38,159.00	3,469.00	41,628.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0013	38,335.00	3,485.00	41,820.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0014	100,265.00	9,115.00	109,380.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0015	5,896.50	1,965.50	7,862.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0018	13,237.67	2,576.10	15,813.77
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0038	259,048.24	27,979.06	287,027.30
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0039	63,626.16	0.00	63,626.16
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0050	8,514.00	774.00	9,288.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0054	2,948.00	268.00	3,216.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0055	2,057.00	187.00	2,244.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0056	23,023.00	2,093.00	25,116.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0058	10,318.00	938.00	11,256.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0059	17,017.00	1,547.00	18,564.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0060	52,888.00	4,808.00	57,696.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0061	30,415.00	2,765.00	33,180.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0062	3,509.00	319.00	3,828.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0080	39,061.15	0.00	39,061.15
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0083	36,685.00	3,335.00	40,020.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0099	13,772.00	1,252.00	15,024.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0103	649.00	59.00	708.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0105	6,985.00	635.00	7,620.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0114	12,430.00	1,130.00	13,560.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0115	4,103.00	373.00	4,476.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0116	1,826.00	166.00	1,992.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0117	10,373.00	943.00	11,316.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0118	9,768.00	888.00	10,656.00
74005 VARIABLE INTERNAL CHARGES	000000	8,366.00	376.00	8,742.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0002	4,015.00	365.00	4,380.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0003	40,073.00	3,643.00	43,716.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0017	62,821.00	5,711.00	68,532.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0048	38,676.00	3,516.00	42,192.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0049	6,798.00	618.00	7,416.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0070	18,238.00	1,658.00	19,896.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0071	5,654.00	514.00	6,168.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0073	1,375.00	125.00	1,500.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0075	111,738.00	10,158.00	121,896.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0076	52,415.00	4,765.00	57,180.00
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	000000	(775,226.17)	(68,358.07)	(843,584.24)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0101	(657,365.37)	(62,396.26)	(719,761.63)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0117	(47,477.08)	(7,955.83)	(55,432.91)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0129	(584.80)	(153.99)	(738.79)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0131	(25,155.39)	0.00	(25,155.39)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0133	(11,017.62)	(3,718.72)	(14,736.34)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	000000	(2,013,549.42)	(268,350.60)	(2,281,900.02)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0101	(722,358.83)	(64,009.35)	(786,368.18)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0117	(66,625.07)	(6,957.29)	(73,582.36)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0129	(584.80)	(153.99)	(738.79)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0131	(31,004.42)	0.00	(31,004.42)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0133	(24,664.29)	(7,120.70)	(31,784.99)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	PP1957	(14,692.03)	(8,905.99)	(23,598.02)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	000000	1,363,520.33	173,762.31	1,537,282.64
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	ARPALT	(11,568.67)	(185.99)	(11,754.66)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	ARPDAM	(91,977.60)	8,507.74	(83,469.86)
80001 DEPR - PLANT PROPERTY AND EQUIPM	000000	3,624,895.37	335,336.57	3,960,231.94
80012 DEPR - RENTAL ASSETS	000000	3,113,817.33	291,801.76	3,405,619.09
80016 DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTW	000000	1,039,542.37	96,835.07	1,136,377.44

	<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY ENDING BALANCE</i>	
82003 GAIN/LOSS ON DISPOSITION 000000	123,876.42	1,226.48	125,102.90
82017 OTHER INTEREST INCOME 000000	(27,057.22)	(2,294.21)	(29,351.43)
82101 OTHER EXPENSES 000000	8,552.48	0.00	8,552.48
82204 INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DE 000000	2,019.02	0.00	2,019.02
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER 000000	114,211.22	11,632.05	125,843.27
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER YY2011	3,639.00	0.00	3,639.00
82206 INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPO 000000	3,663.28	309.14	3,972.42
82207 INTEREST EXPENSE - REGULATORY DE 000000	(89,985.66)	(10,504.68)	(100,490.34)
82321 INTERLOB INTEREST EXP/INCOME 000000	2,780,462.36	254,314.65	3,034,777.01
82403 BANK CHARGES 000000	17,731.62	1,520.62	19,252.24
88001 CURRENT INCOME TAX PROVISION (CA 000000	1,581,244.87	396,191.82	1,817,976.69
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN 000000	245,512.00	122,293.00	189,026.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCNORM	(43,443.18)	(3,949.38)	(47,392.56)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCUU06	(41,894.38)	(3,808.58)	(45,702.96)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDGASV	0.00	(26,497.44)	(26,497.44)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDUUF0	59,078.05	3,646.00	62,724.05
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDWTHR	(131,980.00)	(196,659.00)	(328,639.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2011	31,531.50	2,866.50	34,398.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2012	(18,775.00)	0.00	(18,775.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2013	(14,795.00)	(3,025.00)	(17,820.00)
88101 PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION 000000	1,253,810.42	314,158.00	1,441,464.42
Total	<u>(5,028,848.36)</u>	<u>(1,521,843.35)</u>	<u>(7,015,434.71)</u>

ANNEXE IV

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-13-0246
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-Feb-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Jan 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - January 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2013		\$4,479,203.33
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$4,479,203.33
		Total Invoice \$4,479,203.33
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	<u></u> Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited
P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0241

Invoice To:
Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Quebec
J8Z 1W2

Invoice Date: 11-Feb-13
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
January

Description of Charges	Amount
Charge for the month of January pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00

Please remit payment to:
Niagara Gas Transmission Limited
P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3


Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatiwala

Approved By: 
Elana Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0247
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Mar-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Feb 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - February 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2013	\$3,783,298.90	
Difference due to Revision of January 2013 Rate 200 Charges	(4,708.16)	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,778,590.74
	Total Invoice	\$3,778,590.74
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatiwala</u>
Approved by:	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0242

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 11-Mar-13
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 February

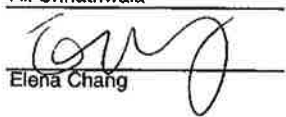
Description of Charges	Amount
Charge for the month of February pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated


Prepared by:

Ali Chhatrivala

Approved By:


 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-13-0248
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Apr-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of March 2013		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - March 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2013		\$3,137,244.56
Difference due to Revision of January 2013 Rate 200 Charges		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,137,244.56
	Total Invoice	\$3,137,244.56
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatiwala</u>
Approved by:	 Kamil Baig


Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-13-0243
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 09-Apr-13 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: March		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of March pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatiwala

Approved By: Jasen Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0249
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 16-May-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of April 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - April 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2013	\$2,128,188.99	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$2,128,188.99
Total Invoice		\$2,128,188.99
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0244

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 09-May-13
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts


Transportation Service Invoice for the month of: April		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of April pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice <u>\$109,593.00</u>

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatrivala

Approved By: 
 Jasen Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-13-0250</i>																			
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 14-Jun-13 Payment Terms: net 10 days,																			
Gas Sales Invoice for the month of May 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140																			
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 80%;">Description of Charges</th> <th style="width: 20%;">Amount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" style="padding: 5px;">Invoice - May 2013</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2013</td> <td style="text-align: right; padding: 5px;">\$1,201,519.62</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Demand charge revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Charges Revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;"> <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> </table> </td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Description of Charges	Amount	Invoice - May 2013		Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2013	\$1,201,519.62	Demand charge revision		Gas Charges Revision		<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$1,201,519.62		Total Invoice		\$1,201,519.62	
Description of Charges	Amount																				
Invoice - May 2013																					
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2013	\$1,201,519.62																				
Demand charge revision																					
Gas Charges Revision																					
<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,201,519.62</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$1,201,519.62		Total Invoice		\$1,201,519.62													
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total																				
	\$1,201,519.62																				
	Total Invoice																				
	\$1,201,519.62																				
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis																					

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited

P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0245

Invoice To:

Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 07-Jun-13

Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 May


Description of Charges	Amount
Charge for the month of May pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-13-0251
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Jul-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of June 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - June 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2013		\$1,022,876.23
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,022,876.23
		Total Invoice \$1,022,876.23
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited

P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0246

Invoice To:

Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Quebec
J8Z 1W2

Invoice Date: 09-Jul-13

Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
June

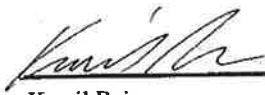
Description of Charges	Amount
Charge for the month of June pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to:	Total Invoice
Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	\$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: 
Jason Sherr

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-13-0252
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2	Invoice Date: 09-Aug-13 Payment Terms: net 10 days,	
Gas Sales Invoice for the month of July 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - July 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2013		\$817,502.60
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$817,502.60
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		Total Invoice \$817,502.60

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited

P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0247

Invoice To:

Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Quebec
J8Z 1W2

Invoice Date: 09-Aug-13

Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
July

Description of Charges	Amount
Charge for the month of July pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
* HST zero rated

Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:

Jason Ghem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0252																				
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 09-Sep-13 Payment Terms: net 10 days,																				
Gas Sales Invoice for the month of August 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140																				
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 80%;">Description of Charges</th> <th style="width: 20%;">Amount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" style="padding: 5px;">Invoice - August 2013</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2013</td> <td style="text-align: right; padding: 5px;">\$1,033,474.45</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Demand charge revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Charges Revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;"> <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> </table> </td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Description of Charges	Amount	Invoice - August 2013		Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2013	\$1,033,474.45	Demand charge revision		Gas Charges Revision		<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$1,033,474.45		Total Invoice		\$1,033,474.45		
Description of Charges	Amount																					
Invoice - August 2013																						
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2013	\$1,033,474.45																					
Demand charge revision																						
Gas Charges Revision																						
<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$1,033,474.45</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$1,033,474.45		Total Invoice		\$1,033,474.45														
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total																					
	\$1,033,474.45																					
	Total Invoice																					
	\$1,033,474.45																					
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis																						

Prepared by: _____	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by: _____	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited

Invoice No: GZ-13-0248

P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice To:

Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Quebec
J8Z 1W2

Invoice Date: 09-Sep-13
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts



Transportation Service Invoice for the month of:
August


Description of Charges	Amount
Charge for the month of August pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00

Please remit payment to:
Niagara Gas Transmission Limited
P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

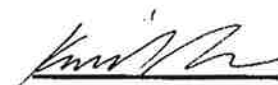
Total Invoice **\$109,593.00**

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By:  Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0254
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Oct-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of September 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - September 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of September 2013	\$929,998.49	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$929,998.49
	Total Invoice	\$929,998.49
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited

P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0249

Invoice To:

Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 08-Oct-13

Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 September

Description of Charges	Amount
Charge for the month of September pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated


Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:


 Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0255
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Nov-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of October 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		
		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - October 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2013	\$1,659,387.39	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$1,659,387.39
		Total Invoice
		\$1,659,387.39
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0250

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 07-Nov-13
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 October 2013


Description of Charges	Amount
Charge for the month of October 2013 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$109,593.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By:  Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0256
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 06-Dec-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of November 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - November 2013 Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2013 Demand charge revision Gas Charges Revision		\$3,062,053.87
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total Total Invoice \$3,062,053.87
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by: _____	 Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited
P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: GZ-13-0251

Invoice To:
Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Quebec
J8Z 1W2

Invoice Date: 05-Dec-13
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
November 2013

Description of Charges	Amount
Charge for the month of November 2013 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	<div style="text-align: right;"> Total Invoice \$109,593.00 </div>

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
* HST zero rated


Prepared by:

Ali Chhatrivala

Approved By:


Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-13-0257
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 17-Jan-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of December 2013 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - December 2013		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2013	\$4,603,704.54	
Difference due to Revision of Rate 200 for November 2013	(298.57)	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$4,603,405.97
	Total Invoice	\$4,603,405.97
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Kamil Baig</u>

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-13-0252			
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 09-Jan-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts			
Transportation Service Invoice for the month of: December 2013					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left; padding: 5px;">Description of Charges</th> <th style="text-align: right; padding: 5px;">Amount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="padding: 10px;"> Charge for the month of December 2013 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings </td> <td style="text-align: right; vertical-align: bottom; padding: 10px;"> \$109,593.00 </td> </tr> </tbody> </table>	Description of Charges	Amount	Charge for the month of December 2013 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00	
Description of Charges	Amount				
Charge for the month of December 2013 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$109,593.00				
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice <u>\$109,593.00</u>			

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Jason Sherr