

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2012

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2012 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 2012

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

ANNEXE I

Gazifère Inc.

États financiers
31 décembre 2012



4 mars 2013

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 2012, et l'état 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 sur la base du référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec.

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 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 nos audits. Nous avons effectué nos audits selon les normes d'audit généralement reconnues du Canada. Ces normes requièrent que nous nous conformions aux règles de déontologie et que nous planifiions et réalisions 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 fournis 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 même que l'appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

PricewaterhouseCoopers LLP/s.r.l./s.e.n.c.r.l.
99, rue Bank, Bureau 800, Ottawa, Ontario, Canada K1P 1E4
T: +1 613 237 3702, F: +1 613 237 3963, www.pwc.com/ca/fr



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 2012, ainsi que de ses résultats d'exploitation et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, conformément au référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec.

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 le référentiel comptable appliqué. 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.

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

PricewaterhouseCoopers LLP/s.r.l./s.e.n.c.r.l.
99, rue Bank, Bureau 800, Ottawa, Ontario, Canada K1P 1E4
T: +1 613 237 3702, F: +1 613 237 3963, www.pwc.com/ca/fr

« PwC » s'entend de PricewaterhouseCoopers LLP/s.r.l./s.e.n.c.r.l., une société à responsabilité limitée de l'Ontario.

GAZIFÈRE INC.
BILAN
(en milliers de dollars)


ACTIF

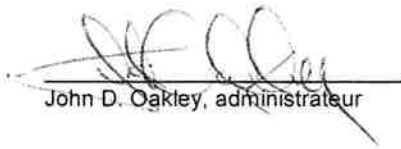
	31 décembre	
	2012	2011 (redressé - note 2)
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 3)	9 880 \$	10 016 \$
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	-	107
Stocks	4	10
Frais payés d'avance	297	202
	10 181	10 335
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 4)	117 632	112 385
AUTRES ACTIFS (note 5)	11 119	11 885
ACTIFS INCORPORELS (note 6)	4 380	5 345
	143 312 \$	139 950 \$

PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire	5 682 \$	7 021 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	4 517	6 061
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	647	-
Montant à payer à des apparentés (note 7)	8 042	5 055
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentés (note 8)	10 640	3 500
	29 528	21 637
PROVISION POUR AUTOASSURANCE	250	250
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 9)	25 494	24 262
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS (note 8)	42 500	47 640
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 10)	6 776	7 157
	104 548	100 946
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 11)	218	218
Surplus d'apport	12 600	12 600
Bénéfices non répartis	25 946	26 186
	38 764	39 004
	143 312 \$	139 950 \$

APPROUVÉ PAR LE CONSEIL D'ADMINISTRATION,


Glenn W. Beaumont, administrateur


John D. Oakley, administrateur

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES RÉSULTATS
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	2012	2011 (redressé - note 2)
Ventes de gaz (note 3)	49 849 \$	52 872 \$
Coût du gaz (note 3)	26 273	29 835
Marge sur ventes de gaz	23 576	23 037
Autres produits	203	208
	23 779	23 245
Charges		
Exploitation et entretien	11 579	10 859
Amortissement	4 779	4 521
Taxes municipales et autres impôts	672	644
	17 030	16 024
	6 749	7 221
Intérêts versés à des apparentés	2 741	2 697
Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 008	4 524
Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 12)	5 573	5 454
Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	9 581	9 978
Charge d'impôts sur les bénéfices		
Impôts exigibles	2 564	2 458
Impôts futurs (note 10)	289	374
	2 853	2 832
BÉNÉFICE NET	6 728 \$	7 146 \$

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
(en milliers de dollars)

	<u>Exercices terminés les 31 décembre</u>	
	<u>2012</u>	<u>2011</u> (redressé - note 2)
Solde au début de l'exercice	26 186 \$	21 925 \$
Ajustement aux années antérieures (note 2)	-	1 088
Solde au début de l'exercice tel que redressé	26 186	23 013
Bénéfice net	6 728	7 146
	32 914	30 159
Dividendes		
Actions ordinaires	6 968	3 973
Solde à la fin de l'exercice	<u>25 946 \$</u>	<u>26 186 \$</u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	2012	2011 (redressé - note 2)
LUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	6 728 \$	7 146
Montants sans incidence sur les liquidités		
Amortissement	8 145	7 726
Autoassurance	25	30
Autres frais reportés	1 048	(83)
Autres passifs à long terme	(252)	(817)
Impôts sur les bénéfices futurs	(381)	343
Comptes de stabilisation tarifaire	(102)	637
Perte (gain) à la cession d'actifs non réglementés	26	(67)
Paievements autoassurance	(4)	(3)
	<u>15 233</u>	<u>14 912</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 13)	502	(422)
	<u>15 735</u>	<u>14 490</u>
LUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation (diminution) du découvert bancaire	(1 339)	(1 536)
Augmentation des comptes débiteurs à long terme	(200)	(89)
Émission d'un billet à ordre	5 500	5 000
Remboursement d'un billet à ordre	(3 500)	(3 500)
Dividendes actions ordinaires	(5 226)	(3 973)
	<u>(4 765)</u>	<u>(4 098)</u>
LUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Nouvelles immobilisations	(12 766)	(12 005)
Actifs incorporels	(216)	(384)
Autres passifs à long terme	1 484	1 467
Cessions d'immobilisations corporelles	528	530
	<u>(10 970)</u>	<u>(10 392)</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 2012

(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 octobre 2010, le Conseil des normes comptables (CNC) a permis aux entreprises à tarifs réglementés de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables. Puisque Gazifère satisfait à ce critère, la compagnie a donc décidé de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables à 2013 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 2012.

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 2012

(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 tel 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 1,74% 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 11,11%. 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 2012 (4,84% en 2011) 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 évalué de façon raisonnable parce que les moments où les sorties d'actifs auront lieu sont inconnus.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

(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 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 2012

(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 pas ou n'a que très peu de contrôle. 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 recouvrés 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 2012

(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 facturés 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.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

2. REDRESSEMENT DES ANNÉES ANTÉRIEURES

Suite à une décision de la Régie en 2012, la société est requise d'estimer le gaz non facturé et d'enregistrer le revenu provenant de la vente de gaz ainsi que le coût du gaz dans l'année. Durant les années antérieures, la société différait plutôt le gaz non facturé. La société a comptabilisé les ajustements liés à ce changement comptable aux années antérieures et a modifié les soldes de 2011 comme suit :

	<u>Solde original</u>	<u>Redressement de l'année antérieure</u>	<u>Reclassement</u>	<u>Solde redressé</u>
Bilan				
Comptes débiteurs	4 804 \$	4 044 \$	1 168	10 016 \$
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	393	(286)	-	107
Autres actifs	14 237	(2 352)	-	11 885
Comptes créditeurs	4 893		1 168	6 061
Impôts sur les bénéfices futurs	6 978	179	-	7 157
Bénéfices non répartis	24 959	1 227	-	26 186
État des résultats				
Ventes de gaz	52 805	67	-	52 872
Coût du gaz	29 833	2	-	29 835
Charges d'impôts sur les bénéfices	2 906	(74)	-	2 832
Redressement net	20 066	139	-	20 205

À des fins de comparaison, le classement des comptes débiteurs et créditeurs de l'exercice précédent ont été modifiés d'un montant de 1 168 000 \$ afin de respecter la présentation adoptée en 2011.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

3. VENTES DE GAZ ET COÛT DU GAZ

La société n'a enregistré aucun bénéfice excédentaire en 2012 (77 000 \$ pour 2011).

Les ventes de gaz et les comptes débiteurs ont été diminués d'un montant de 15 000 \$ pour tenir compte des variations du coût du gaz (augmentation de 23 000 \$ pour 2011).

Les ajustements comptabilisés dans les comptes de stabilisation au titre des variations de température et du gaz perdu ont augmenté la marge sur ventes de gaz de 494 000 \$ (371 000 \$ pour 2011).

4. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2012			2011		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Activités réglementées						
Conduites principales	64 355	10 348 \$	54 007 \$	61 201 \$	9 625 \$	51 576 \$
Branchements	44 382	7 325	37 057	42 283	6 773	35 510
Matériel de réglage et de mesure	7 729	2 492	5 237	7 470	2 426	5 044
Améliorations locatives	991	172	819	575	134	441
Autres	3 462	1 472	1 990	2 904	1 369	1 535
Activités non réglementées						
Appareils loués	44 328	25 810	18 518	42 694	24 422	18 272
Autres	15	11	4	15	8	7
	165 262	47 630	117 632	157 142	44 757	112 385

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

5. AUTRES ACTIFS

	2012	2011
Comptes de stabilisation tarifaire	488 \$	386 \$
Actifs des régimes de retraite (note 9)	1 697	2 132
Comptes débiteurs à long terme	1 017	816
Impôts futures devant être recouverts à même les tarifs	3 490	3 796
Avantages postérieurs à l'emploi	1 037	854
Autoassurance reportée	40	61
Autres frais reportés	3 350	3 840
	11 119 \$	11 885 \$

6. ACTIFS INCORPORELS

	Coût	Amortissement cumulé	2012 Valeur comptable nette	2011 Valeur comptable nette
Logiciels	8 030 \$	3 650 \$	4 380 \$	5 345 \$

En 2011, le coût et l'amortissement cumulé sont respectivement 7 814 000 \$ et 2 469 000 \$.

7. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

Les approvisionnements en gaz naturel sont effectués auprès d'une société affilié sous contrôle commun, Enbridge Gas Distribution Inc., et ont été comptabilisés à la valeur d'échange, soit 23 319 000 \$ (26 103 000 \$ pour 2011).

Le coût d'acheminement interprovincial inclus dans le coût du gaz est payé à Niagara Gas Transmission Ltd. (société affilié sous contrôle commun) et a été comptabilisé à la valeur d'échange, soit 1 382 000 \$ (1 358 000 \$ pour 2011).

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 2012

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

	<u>2012</u>		<u>2011</u>	
Frais de gestion	1 773	\$	1 227	\$
Traitement des données	521		504	
Frais de consultant	-		95	
Achats de matériel	824		754	
Frais de transport	129		135	
Salaires et avantages sociaux	2 205		589	
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	137		81	
Matériel informatique	175		2	
Autres	38		39	
	<u>5 802</u>	\$	<u>3 426</u>	\$

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 123 000 \$ (175 000 \$ pour 2011), ont été enregistrées sur ces soldes quotidiens.

Au 31 décembre 2012, la société a des dividendes à payer de 1 742 000 \$.

Au 31 décembre 2012, 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 2014, 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 2012

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

8. DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS

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

		Échéance	2012	2011
Billet	7,32%	mai 2012	- \$	3 500 \$
Billet	6,95%	janvier 2013	3 000	3 000
Billet	6,42%	mai 2013	7 640	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%	jan 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	-
			53 140	51 140
Partie à court terme de dette à long terme			10 640	3 500
			42 500 \$	47 640 \$

Des intérêts de 3 097 000 \$ (3 120 000 \$ pour 2011) ont été versés à des sociétés apparentées.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

9. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2012		2011	
Frais futures d'enlèvement et de restauration des lieux	22 760	\$	21 276	\$
Passif du régime de retraite (note 5)	1 697		2 132	
Avantages postérieurs à l'emploi	1 037		854	
	25 494	\$	24 262	\$

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.

10. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURES

Les passifs d'impôts futurs nets de la société se rapportaient aux éléments suivants aux 31 décembre :

	2012		2011	
Comptes de stabilisation tarifaire	(464)	\$	(579)	\$
Activités réglementées	(3 490)		(3 796)	
Activités non réglementées	(2 822)		(2 782)	
	(6 776)	\$	(7 157)	\$

Au 31 décembre, 2012, la société a des impôts futurs de 3 490 000 \$ (3 796 000 \$ en 2011) liées aux activités réglementées, principalement dû 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 2012

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

11. CAPITAL-ACTIONS

	31 décembre 2012		31 décembre 2011	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires				
· Autorisées	2 000		2 000	
· Émises	1 135	218 \$	1 135	218 \$
Total		218 \$		218 \$

12. BÉNÉFICES TIRÉ DES ACTIVITÉS NON RÉGLEMENTÉES AVANT LES IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

	2012	2011
Location	9 295 \$	8 934 \$
Contrats de service	800	781
Contrats de financement	32	34
Ventes d'appareils	11	17
Amortissement	(3 366)	(3 205)
Gain à la cession d'actifs non réglementés	(26)	67
Frais d'administration et frais indirects	(823)	(711)
Intérêts	(350)	(463)
	5 573 \$	5 454 \$

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

13. VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Comptes débiteurs	136 \$	513 \$
Stocks	6	(2)
Frais payés d'avance	(95)	(39)
Comptes créditeurs et charges à payer	(1 544)	(672)
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	754	874
Montant à payer à des apparentés	1 245	(1 096)
	<u>502 \$</u>	<u>(422) \$</u>

14. AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

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

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, 2012, la société avait un actif net de régime de retraite de 1 697 000 \$ (2 132 000 \$ en 2011) et un passif net d'avantages postérieurs à l'emploi (APE) de 1 037 000\$ (854 000 \$ en 2011) (note 9), compensé par un passif réglementaire du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi (note 5).

La date d'évaluation utilisée pour déterminer les actifs des régimes et l'obligation au titre des prestations constituées était le 31 décembre 2011. La date de la plus récente évaluation actuarielle est le 31 décembre 2011.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

	Retraite		APE	
	2012	2011	2012	2011
Juste valeur des actifs des régimes	11 417 \$	10 092 \$	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(15 166)	(12 720)	(1 700) \$	(1 622) \$
Excédent (déficit)	(3 749)	(2 628)	(1 700)	(1 622)
Coût non amorti	5 446	4 760	663	768
Actifs des régimes (obligation)	1 697 \$	2 132 \$	(1 037) \$	(854) \$
Charge de retraite	589	196	112	130
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	418	336	40	39
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	-	-	-
Le plan consiste en :				
Titres de participation	60%	55%	-	-
Titre de créance	37%	44%	-	-
Autres	3%	1%	-	-
	<u>100%</u>	<u>100%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Hypothèses actuarielles

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

	2012	2011
Taux d'actualisation	4.50%	5.70%
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	7.00%	7.25%
Taux de croissance de la rémunération	3.50%	3.50%

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

15. 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 ainsi que le montant à payer à des apparentés et la dette et à long terme à payer à des apparentés. La juste valeur de ces instruments, sauf celle de la dette à long terme décrite ci-après, se rapproche de la valeur comptable vu 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 indiqué à la note 8, 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 54 172 000 \$ au 31 décembre 2012 (52 935 000 \$ au 31 décembre 2011) alors que la valeur comptable était de 53 140 000 \$ (51 140 000 \$ au 31 décembre 2011).

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 apparentés	Voir note 7
Dette à long terme	Voir note 8

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

16. ENGAGEMENTS

Bail

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 5 455 000 \$ et se répartissent comme suit :

	<u>2012</u>	
2013	630	\$
2014	637	
2015	648	
2016	692	
2017	699	
2018 et par la suite	2 149	
	<u>5 455</u>	\$

17. ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet de vingt-et-une actions en justice pour une somme de 200 000 \$. Celles-ci ont trait à des dommages causés par des bris d'appareils en location. À l'heure actuelle, la responsabilité de la société n'est pas établie et les montants de règlement 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 aux résultats de l'exercice au cours duquel les règlements auront lieu.

18. 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 objectifs de performance. Au 31 décembre 2012, la société a satisfait à l'exigence du ratio de capitaux propres.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

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

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.

ANNEXE II

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

FERMETURE 2012

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	REVENUS par m³
		1	2	3	4
	RÉSIDENTIEL SANS CHAUFFAGE				
1	Tarif 2	3,101	1,790.9	1,054.9	0.5890
	RÉSIDENTIEL AVEC CHAUFFAGE				
2	Tarif 2	32,031	58,344.0	26,419.3	0.4528
3	Tarif 2 - Service-T	1	0.4	0.3	0.7500
	Total	<u>32,032</u>	<u>58,344.4</u>	<u>26,419.6</u>	<u>0.4528</u>
4	TOTAL RÉSIDENTIEL	35,133	60,135.3	27,474.5	0.4569
	COMMERCIAL SANS CHAUFFAGE				
5	Tarif 1	206	3,183.1	1,090.0	0.3424
6	Tarif 1 - Service-T	2	21.0	4.3	0.2048
7	Tarif 2	38	840.1	315.0	0.3750
8	Tarif 2 -Service-T	1	0.5	0.2	0.4000
9	Total	<u>247</u>	<u>4,044.7</u>	<u>1,409.5</u>	<u>0.3485</u>
	COMMERCIAL AVEC CHAUFFAGE				
10	Tarif 1	2,450	42,524.2	14,203.5	0.3340
11	Tarif 1 - Service-T	20	5,560.9	773.8	0.1392
12	Tarif 2	404	6,373.5	2,436.2	0.3822
13	Tarif 2 - Service-T	1	5.3	1.3	0.2453
14	Tarif 3	3	343.5	88.2	0.2568
15	Total	<u>2,879</u>	<u>54,807.4</u>	<u>17,503.0</u>	<u>0.3194</u>
16	TOTAL COMMERCIAL	3,126	58,852.1	18,912.5	0.3214
	INDUSTRIEL SANS CHAUFFAGE				
17	Tarif 1	5	2,148.3	671.5	0.3126
18	Tarif 5 - Service-T	1	14,705.4	686.5	0.0467
19	Total	<u>6</u>	<u>16,853.7</u>	<u>1,358.0</u>	<u>0.0806</u>
	INDUSTRIEL AVEC CHAUFFAGE				
20	Tarif 1	2	1,131.8	383.9	0.3392
21	Tarif 1 - Service-T	1	3,740.8	489.1	0.1307
22	Total	<u>3</u>	<u>4,872.6</u>	<u>873.0</u>	<u>0.1792</u>
	INDUSTRIEL - INTERRUPTIBLE				
23	Tarif 9 - Service-T	<u>2</u>	<u>20,766.9</u>	<u>596.6</u>	<u>0.0287</u>
24	TOTAL INDUSTRIEL	11	42,493.2	2,827.6	0.0665
25	GRAND TOTAL	<u>38,270</u>	<u>161,480.6</u>	<u>49,214.6</u>	<u>0.3048</u>
26	ACHAT DE GAZ		<u>164,124.2</u>	<u>26,385.2</u>	<u>0.1608</u>
27	MARGE BRUTE		<u>(2,643.6)</u>	<u>22,829.4</u>	<u>0.1440</u>

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

FERMETURE 2012

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	MAXIMUM (1000 m ³ /JOUR)		MINIMUM (1000 m ³ /JOUR)	
		1 DATE	2	3 DATE	4
29	ÉMISSION QUOTIDIENNE-1000 M ³	15-01-2012	1,172.0	14-07-2012	136.6
		NORMAL	RÉEL		
30	DEGRÉS-JOURS	3,105.0	3,009.0		

ANNEXE III

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-12 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
10003 TD OPERATING CASH	000000	(26,152,200.87)	(1,019,641.07)	(27,171,841.94)
10003 TD OPERATING CASH	ARRMIT	20,705,136.27	57,239.63	20,762,375.90
10017 TD IMPREST CASH	000000	916.00	0.00	916.00
10051 TD CUSTOMER DEPOSITS	000000	764,910.85	(38,506.49)	726,404.36
10453 UNLOCATED CASH	000000	(38,592.14)	15,594.01	(22,998.13)
10501 CURRENT A/R TRADE	000000	422,433.23	4,617,769.26	5,040,202.49
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGASS	2,245,753.90	713,158.05	2,958,911.95
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGST0	194,628.93	35,808.55	230,437.48
10501 CURRENT A/R TRADE	MCLOAN	517,819.48	87,563.87	605,383.35
10501 CURRENT A/R TRADE	MCNREG	873,218.24	(14,751.96)	858,466.28
10501 CURRENT A/R TRADE	MCQST0	444,141.46	67,524.86	511,666.32
10504 A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	000000	126,968.47	(196,646.90)	(69,678.43)
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	000000	(822,124.04)	42,781.00	(779,343.04)
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGASS	566,269.01	13,466.11	579,735.12
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGST0	2.53	0.00	2.53
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCLOAN	12,864.94	0.00	12,864.94
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCNREG	43,486.64	3,255.77	46,742.41
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCQST0	5.04	0.00	5.04
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	000000	297,080.21	(40,722.78)	256,357.43
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	ARUNAP	23.85	(24.00)	(0.15)
10815 A/R CLEARED BY A/P	000000	(2,483.57)	3,437.35	953.78
10909 PREPAID INSURANCE	000000	(277,044.04)	(51,014.02)	(328,058.06)
10909 PREPAID INSURANCE	CV0001	3,657.37	0.00	3,657.37
10909 PREPAID INSURANCE	CV0002	350,756.98	0.00	350,756.98
10909 PREPAID INSURANCE	CV0003	22,302.05	0.00	22,302.05
10909 PREPAID INSURANCE	CV0005	6,675.16	0.00	6,675.16
10909 PREPAID INSURANCE	CV0012	1,750.00	350.00	2,100.00
10909 PREPAID INSURANCE	CV0013	2,292.67	0.00	2,292.67
10909 PREPAID INSURANCE	CV0014	1,117.61	792.19	1,909.80
10909 PREPAID INSURANCE	CV0015	5,526.03	0.00	5,526.03
10911 PREPAID PROPERTY AND BUSINESS TA	000000	42,850.74	(42,850.74)	0.00
10950 OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOS	000000	167,725.17	61,966.04	229,691.21
12001 WAREHOUSE INVENTORY	000000	8,966.52	(4,959.00)	4,007.52
15001 PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT	000000	118,726,885.83	1,177,171.09	119,904,056.92
15003 CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	000000	629,721.64	386,947.02	1,016,668.66
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	44,800,658.05	328,387.68	45,129,045.73
15016 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	000000	7,083,166.94	133,167.68	7,216,334.62
15019 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE - C	000000	(6,155.86)	6,155.88	0.02
15101 ACCUM DEPR - PROPERTY PLANT AND	000000	(24,204,012.64)	(19,645.05)	(24,223,657.69)
15105 DISMANTLEMENT	000000	2,256,585.94	158,201.59	2,414,787.53
15112 ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	000000	(26,095,018.46)	(70,938.30)	(26,165,956.76)
15116 ACCUM DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED	000000	(3,216,148.89)	(88,998.80)	(3,305,147.69)
19207 DEFERRED PENSION ASSET	000000	1,800,073.00	(102,875.00)	1,697,198.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	000000	100,000.00	(100,000.00)	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MC2010	593,854.68	(11,797.04)	582,057.64
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCGRNF	80,776.77	199,674.72	280,451.49

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-12 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCNORM	833,866.06	(9,640.24)	824,225.82
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCREG1	1,468,073.61	(29,163.57)	1,438,910.04
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCTRAN	8,204.07	(8,204.07)	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCUU06	145,345.63	15,581.33	160,926.96
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDLRAM	(687.31)	687.31	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDUUF0	1,601,254.35	(1,227,504.00)	373,750.35
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDWTHR	248,284.00	(133,944.00)	114,340.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2011	127,031.07	725.14	127,756.21
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2012	(30,366.10)	105,492.33	75,126.23
19217 OTHER DEFERRED CHARGES	MCCLDM	42,227.72	(2,072.06)	40,155.66
19225 REGULATORY DEFERRALS - FUTURE TA 000000		3,413,104.00	76,731.00	3,489,835.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL MC2010		(5,564.33)	5,564.33	0.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL MCQAE8		107,333.23	2,157.87	109,491.10
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL YY2011		(138,247.28)	(789.16)	(139,036.44)
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL YY2012		(115,755.77)	5,924.03	(109,831.74)
19904 OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER 000000		928,250.00	108,750.00	1,037,000.00
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE 000000		(377,190.98)	(74,550.00)	(451,740.98)
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE MCLOAN		4,110.03	640.03	4,750.06
21009 PREPAYMENTS 000000		(35,574.63)	22,442.55	(13,132.08)
21014 EXPENSE CLEARING - BMO 000000		(1,617.84)	(2,797.33)	(4,415.17)
21107 OPERATING ACCRUALS 000000		0.00	(1,623.51)	(1,623.51)
21113 OTHER ACCRUED LIABILITIES 000000		(419,525.48)	(248,929.84)	(668,455.32)
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS YY2010		(33,910.88)	33,910.88	0.00
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS YY2011		(126,040.00)	0.00	(126,040.00)
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS YY2012		(87,000.00)	87,000.00	0.00
21215 UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALAN 000000		(207,315.27)	80,896.32	(126,418.95)
21301 INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNE 000000		(4,098,426.32)	(1,176,926.59)	(5,275,352.91)
21305 INTERLOB REC/PAY 000000		0.00	(1,742,225.00)	(1,742,225.00)
21402 PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A 000000		(3,143.81)	3,143.72	(0.09)
21503 ACCRUED BONUSES 000000		(538,065.00)	(94,427.00)	(632,492.00)
21601 EMPL INC TAX WITHHELD - FEDERAL 000000		(45,427.52)	31,805.52	(13,622.00)
21603 EMPL INC TAX WITHHELD - QUEBEC 000000		(57,309.89)	29,744.56	(27,565.33)
21803 QUEBEC PENSION PLAN 000000		(8,106.54)	5,511.98	(2,594.56)
21804 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN P 000000		(2,663.14)	1,405.24	(1,257.90)
21807 EI PAYABLE - EMPLOYEE 000000		(2,085.19)	1,454.69	(630.50)
21813 WORKERS COMPENSATION BOARD 000000		(2,846.98)	(1,139.49)	(3,986.47)
21817 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM 000000		(12,217.87)	(4,092.59)	(16,310.46)
21821 PROV MEDICARE PREMIUMS 000000		(17,797.81)	9,272.09	(8,525.72)
21825 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL 000000		(11,214.11)	(806.22)	(12,020.33)
21831 FLEXIBLE BENEFITS 000000		(13,645.14)	(4,172.86)	(17,818.00)
21837 DENTAL PLAN - ACTIVE EMPL 000000		(6,373.50)	(595.11)	(6,968.61)
21842 CRITICAL ILLNESS 000000		(750.82)	(259.75)	(1,010.57)
21843 ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBER 000000		(3,336.96)	(1,160.01)	(4,496.97)
21844 LONG TERM DISABILITY PREMIUMS 000000		(20,386.29)	(6,178.21)	(26,564.50)
21845 SAVINGS PLAN CONTRIBUTIONS 000000		(101,899.83)	(31,325.49)	(133,225.32)
21861 CHARITABLE DONATIONS 000000		(4,517.55)	(1,236.86)	(5,754.41)
21863 EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB 000000		(3,986.51)	3,991.51	5.00
22001 TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA) 000000		(238,416.00)	(66,813.00)	(305,229.00)
22003 PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR Y 000000		0.79	0.00	0.79
22010 TAXES PAYABLE - QUEBEC 000000		(271,437.00)	(59,701.00)	(331,138.00)
22045 PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYA 000000		(2,359.84)	(8,346.68)	(10,706.52)
22301 GST COLLECTED ON REVENUES - CURR 000000		(261,768.45)	(46,897.42)	(308,665.87)

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
Period: DEC-12 Currency: CAD
Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
22303 GST PAID ON PURCHASES - CURR MON 000000	102,544.43	25,734.52	128,278.95
22311 QST COLLECTED ON REVENUES - CURR 000000	(510,034.80)	(88,421.07)	(598,455.87)
22313 QST PAID ON PURCHASES - CURR MON 000000	136,555.57	81,020.27	217,575.84
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER PROVQC	(6,449.47)	(1,407.06)	(7,856.53)
23009 OTHER CURR LIABILITIES 000000	(242,836.66)	44,551.20	(198,285.46)
23009 OTHER CURR LIABILITIES MCPREM	26,433.02	28,478.31	54,911.33
23021 SECURITY DEPOSITS 000000	(717,209.05)	(19,827.01)	(737,036.06)
23021 SECURITY DEPOSITS FG1840	(111,648.92)	13,629.82	(98,019.10)
23313 INTERLOB INTEREST REC/PAY 000000	(759,109.16)	(265,191.39)	(1,024,300.55)
25105 INTERLOB DEBT 000000	(53,140,000.00)	0.00	(53,140,000.00)
26011 LT DEFERRED POST EMPLOYMENT BENE 000000	(928,250.00)	(108,750.00)	(1,037,000.00)
26101 LT DEFERRED CREDITS 000000	(22,480,533.00)	(279,618.00)	(22,760,151.00)
26104 PENSION LIABILITY - RATEPAYER 000000	(1,800,073.00)	102,875.00	(1,697,198.00)
26111 LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE 000000	(250,000.00)	0.00	(250,000.00)
26501 FUTURE INC TAX 000000	(1,907,206.00)	(915,260.00)	(2,822,466.00)
26501 FUTURE INC TAX MCNORM	(243,770.53)	2,817.13	(240,953.40)
26501 FUTURE INC TAX MCUU06	(41,044.09)	(4,658.83)	(45,702.92)
26501 FUTURE INC TAX RDGASV	(6,420.00)	10,482.00	4,062.00
26501 FUTURE INC TAX RDLRAM	2,479.26	(2,479.26)	0.00
26501 FUTURE INC TAX RDUUF0	(550,030.39)	365,475.00	(184,555.39)
26501 FUTURE INC TAX RDWTHR	(66,787.89)	36,031.00	(30,756.89)
26501 FUTURE INC TAX YY2010	9,426.63	(9,426.63)	0.00
26501 FUTURE INC TAX YY2011	34,398.00	0.00	34,398.00
26501 FUTURE INC TAX YY2012	23,403.00	(23,403.00)	0.00
26509 FUTURE INCOME TAX - REGULATORY D 000000	(3,413,104.00)	(76,731.00)	(3,489,835.00)
29916 INTERLOB EQUITY 000000	(12,818,335.00)	0.00	(12,818,335.00)
29921 OPENING RETAINED EARNINGS 000000	(24,861,535.98)	0.00	(24,861,535.98)
29924 RETAINED EARNINGS ADJUSTMENTS 000000	(97,495.00)	(1,227,826.00)	(1,325,321.00)
29951 INTERLOB DIVIDENDS DECLARED 000000	5,226,675.00	1,742,225.00	6,968,900.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL 000000	300,427.50	1,261,017.29	1,561,444.79
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCFXCH	(3,837,369.99)	(322,402.60)	(4,159,772.59)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCGASS	(5,965,582.51)	(773,008.50)	(6,738,591.01)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCMCDI	(14,332,597.12)	(1,942,184.27)	(16,274,781.39)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL RDGASV	(11,586.09)	26,681.46	15,095.37
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL RDWTHR	(570,294.00)	283,634.00	(286,660.00)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2010	(373,020.12)	(33,910.88)	(406,931.00)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2011	44,268.00	0.00	44,268.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2012	87,000.00	(87,000.00)	0.00
31003 GAS SALES - COMMERCIAL 000000	769,423.36	(1,721,821.10)	(952,397.74)
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCFXCH	(542,544.33)	(44,031.49)	(586,575.82)
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCGASS	(5,701,733.27)	(602,551.29)	(6,304,284.56)
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCMCDI	(10,878,207.29)	(1,221,006.09)	(12,099,213.38)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL 000000	(5,249.82)	24,777.16	19,527.34
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCFXCH	(1,440.06)	(110.77)	(1,550.83)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCGASS	(362,262.03)	(25,463.10)	(387,725.13)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCMCDI	(652,857.95)	(44,811.22)	(697,669.17)
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA MCFXCH	(110.55)	(10.05)	(120.60)
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA MCMCDI	(79.49)	(16.50)	(95.99)
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL 000000	14,085.15	(44,336.39)	(30,251.24)
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL MCFXCH	(4,539.92)	(381.20)	(4,921.12)
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL MCMCDI	(697,955.02)	(85,472.81)	(783,427.83)

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC

Period: DEC-12 Currency: CAD

Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL 000000	685.59	(12,937.12)	(12,251.53)
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL MCFXCH	(275,353.43)	(25,032.13)	(300,385.56)
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL MCMCDI	(1,332,017.63)	(128,572.09)	(1,460,589.72)
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCAIRC	77.90	68.34	146.24
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCCOMM	(401,314.14)	(38,559.64)	(439,873.78)
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCFPLA	729.53	0.00	729.53
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCFURN	(3,693,133.21)	(347,831.83)	(4,040,965.04)
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCREWH	(4,966,308.61)	(455,215.71)	(5,421,524.32)
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCVARR	(1,018,958.74)	(89,079.97)	(1,108,038.71)
35223 LATE PAYMENT PENALTIES 000000	(187,228.48)	(16,034.15)	(203,262.63)
35999 OTHER REVENUE 000000	(1,378,312.41)	(239,425.86)	(1,617,738.27)
35999 OTHER REVENUE FG1550	(19,957.44)	(1,000.00)	(20,957.44)
35999 OTHER REVENUE MCLATE	(134,235.00)	(7,101.00)	(141,336.00)
35999 OTHER REVENUE MCNSF0	(4,140.00)	(540.00)	(4,680.00)
35999 OTHER REVENUE PS0215	(631,853.49)	(114,748.08)	(746,601.57)
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL 000000	175,940.02	(81,180.68)	94,759.34
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL RDWTHR	322,010.00	(149,690.00)	172,320.00
41007 UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS 000000	744,400.50	(1,124,195.00)	(379,794.50)
45903 INTERCO COS - NATURAL GAS 000000	22,558,932.81	3,826,231.76	26,385,164.57
60101 BASE PAY 000000	2,005,469.93	308,101.15	2,313,571.08
60101 BASE PAY PP0313	37,843.19	12,856.24	50,699.43
60101 BASE PAY PP0314	46,556.50	4,561.82	51,118.32
60101 BASE PAY PP0405	12,955.34	3,595.15	16,550.49
60101 BASE PAY PP0436	68,722.06	9,142.35	77,864.41
60101 BASE PAY PP0474	60,131.88	6,122.04	66,253.92
60101 BASE PAY PP0475	53,217.97	8,965.50	62,183.47
60101 BASE PAY PP0512	42,240.88	5,293.29	47,534.17
60101 BASE PAY PP0553	63,148.07	6,487.50	69,635.57
60101 BASE PAY PP0555	131,004.75	9,872.98	140,877.73
60101 BASE PAY PP0700	63,681.31	5,348.19	69,029.50
60101 BASE PAY PP0870	33,679.77	4,082.34	37,762.11
60101 BASE PAY PP0871	71,803.05	8,639.79	80,442.84
60101 BASE PAY PP0874	13,154.96	2,800.67	15,955.63
60101 BASE PAY PP0875	62,936.81	7,938.77	70,875.58
60101 BASE PAY PP5104	51,499.23	5,219.84	56,719.07
60103 WEEKLY PAYROLL 000000	615,230.56	0.00	615,230.56
60103 WEEKLY PAYROLL PP0313	22,037.33	0.00	22,037.33
60103 WEEKLY PAYROLL PP0405	30,443.06	0.00	30,443.06
60103 WEEKLY PAYROLL PP0475	32,671.43	0.00	32,671.43
60103 WEEKLY PAYROLL PP0555	9,056.75	0.00	9,056.75
60103 WEEKLY PAYROLL PP0870	67,292.51	0.00	67,292.51
60103 WEEKLY PAYROLL PP0871	29,596.97	0.00	29,596.97
60103 WEEKLY PAYROLL PP0874	28,035.83	0.00	28,035.83
60105 HOURLY PAYROLL 000000	314,558.91	0.00	314,558.91
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL 000000	48,000.14	0.00	48,000.14
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL PP0313	68,596.25	0.00	68,596.25
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL PP0475	25,680.64	0.00	25,680.64
60109 TEMPORARY PAYROLL 000000	194,412.63	0.00	194,412.63
60109 TEMPORARY PAYROLL PP0313	35,629.27	0.00	35,629.27
60109 TEMPORARY PAYROLL PP0475	32,301.59	0.00	32,301.59
60115 SHIFT DIFFERENTIAL 000000	6.33	0.00	6.33
60117 VACATION PAY 000000	244,000.76	9,318.79	253,319.55

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-12 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
60117 VACATION PAY	PP0313	5,305.79	2,444.98	7,750.77
60117 VACATION PAY	PP0314	4,027.26	0.00	4,027.26
60117 VACATION PAY	PP0405	2,834.71	397.25	3,231.96
60117 VACATION PAY	PP0436	2,158.57	448.15	2,606.72
60117 VACATION PAY	PP0474	5,872.04	0.00	5,872.04
60117 VACATION PAY	PP0475	11,680.68	6,640.60	18,321.28
60117 VACATION PAY	PP0512	8,708.08	(339.32)	8,368.76
60117 VACATION PAY	PP0553	6,270.46	0.00	6,270.46
60117 VACATION PAY	PP0555	22,155.39	(2,727.42)	19,427.97
60117 VACATION PAY	PP0700	5,730.47	0.00	5,730.47
60117 VACATION PAY	PP0870	4,053.12	5,562.36	9,615.48
60117 VACATION PAY	PP0871	6,380.13	978.47	7,358.60
60117 VACATION PAY	PP0874	4,147.10	1,191.73	5,338.83
60117 VACATION PAY	PP0875	8,190.57	(758.37)	7,432.20
60117 VACATION PAY	PP5104	5,097.10	0.00	5,097.10
60123 TEMP DISABILITY	PP0436	6,722.31	0.00	6,722.31
60123 TEMP DISABILITY	PP0555	5,513.84	0.00	5,513.84
60129 SCHEDULED OVERTIME	000000	86,053.53	17,967.29	104,020.82
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0313	1,498.03	420.15	1,918.18
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	000000	114,886.51	0.00	114,886.51
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0313	11,635.17	0.00	11,635.17
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0314	1,305.32	0.00	1,305.32
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0405	1,771.17	0.00	1,771.17
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0436	2,224.31	0.00	2,224.31
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0474	2,279.60	0.00	2,279.60
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0475	6,158.29	0.00	6,158.29
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0512	1,801.33	0.00	1,801.33
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0553	2,415.63	0.00	2,415.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0555	6,023.34	0.00	6,023.34
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0700	2,354.95	0.00	2,354.95
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0870	3,997.20	0.00	3,997.20
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0871	3,614.21	0.00	3,614.21
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0874	1,771.17	0.00	1,771.17
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0875	2,103.87	0.00	2,103.87
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP5104	1,156.00	0.00	1,156.00
60133 SICK PAY	000000	62,851.65	4,970.53	67,822.18
60133 SICK PAY	PP0313	2,707.55	0.00	2,707.55
60133 SICK PAY	PP0314	0.00	109.13	109.13
60133 SICK PAY	PP0405	(20.74)	0.00	(20.74)
60133 SICK PAY	PP0436	26,216.99	0.00	26,216.99
60133 SICK PAY	PP0474	554.08	0.00	554.08
60133 SICK PAY	PP0475	1,667.81	870.90	2,538.71
60133 SICK PAY	PP0512	12,581.76	(113.11)	12,468.65
60133 SICK PAY	PP0555	34,609.11	(118.78)	34,490.33
60133 SICK PAY	PP0700	0.00	968.11	968.11
60133 SICK PAY	PP0870	453.63	0.00	453.63
60133 SICK PAY	PP0871	824.00	641.81	1,465.81
60133 SICK PAY	PP0874	396.29	0.00	396.29
60137 STIP - SR. MGMT	000000	583,653.00	94,427.00	678,080.00
60146 INCENTIVE STOCK OPTIONS	IC0081	28,852.51	1,414.66	30,267.17
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	000000	3,584.30	43,845.23	47,429.53
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	IC0081	189,972.01	25,519.01	215,491.02

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-12 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
60201 CANADA PENSION PLAN - COMPANY CO 000000	206,770.15	4,707.46	211,477.61
60202 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN E 000000	40,631.99	1,852.65	42,484.64
60205 WORKERS COMPENSATION 000000	29,887.00	3,347.61	33,234.61
60207 EMPLOYMENT INSURANCE 000000	69,551.22	1,501.09	71,052.31
60211 PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL 000000	259,169.93	28,780.16	287,950.09
60212 EMPLOYER HEALTH TAX EXPENSE 000000	(178.35)	0.00	(178.35)
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL 000000	49,748.18	19,397.07	69,145.25
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL PP0475	80.47	0.00	80.47
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL PP0512	350.00	0.00	350.00
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL PP0553	350.00	0.00	350.00
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL PP0870	350.00	0.00	350.00
60215 DENTAL PLAN - ACTIVE EMPL 000000	13,233.10	(466.90)	12,766.20
60219 LONG TERM DISABILITY 000000	1,628.80	519.35	2,148.15
60221 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM 000000	2,423.39	311.78	2,735.17
60227 REGISTERED DB CURRENT SERVICE CO 000000	398,340.60	0.00	398,340.60
60231 DC PENSION PYMT 000000	52,099.33	4,172.86	56,272.19
60257 BENEFIT CREDITS 000000	334,768.05	31,795.22	366,563.27
60269 SAVINGS PLAN ADMIN FEES 000000	1,176.97	0.00	1,176.97
60299 OTHER EMPLOYEE BENEFITS 000000	76,732.27	23,322.89	100,055.16
60401 EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMEN 000000	91,604.04	5,395.80	96,999.84
60411 AWARDS AND ALLOWANCES 000000	23,806.38	867.62	24,674.00
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP0475	0.00	58.16	58.16
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP0555	0.00	93.39	93.39
60411 AWARDS AND ALLOWANCES PP1957	0.00	93.11	93.11
60412 EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND 000000	2,291.89	267.20	2,559.09
60415 EMPLOYEE EDUCATION REFUND 000000	2,553.93	0.00	2,553.93
60501 RELOCATION COSTS - THIRD PARTY 000000	3,007.62	0.00	3,007.62
60501 RELOCATION COSTS - THIRD PARTY 254853	1,508.28	1,330.29	2,838.57
61001 TOOLS 000000	10,658.17	3,173.04	13,831.21
61003 WELDING SUPPLIES 000000	5,217.89	741.44	5,959.33
61005 FOOD SUPPLIES 000000	13.72	0.00	13.72
61009 SAFETY RELATED SUPPLIES 000000	265.68	0.00	265.68
61011 UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING 000000	19,437.80	9,546.20	28,984.00
61101 UTILITIES 000000	10,337.32	327.16	10,664.48
61103 STATIONERY PRINTING AND DRAFTING 000000	42,545.21	25,611.49	68,156.70
61105 COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES 000000	36,127.22	2,592.83	38,720.05
61107 COMPANY PUBLICATIONS 000000	31,469.42	9,726.78	41,196.20
61109 BOOKS AND SUBSCRIPTIONS 000000	284.60	(37.17)	247.43
61113 COMPUTER EQUIP SUPPLIES 000000	948.02	0.00	948.02
61115 COMPUTER HARDWARE 000000	2,116.25	0.00	2,116.25
61116 COMPUTER SOFTWARE 000000	1,023.56	0.00	1,023.56
61201 PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL 000000	15,621.46	987.00	16,608.46
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES 000000	25,818.52	10,335.01	36,153.53
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES PS0215	110,535.57	21,097.25	131,632.82
61501 ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES 000000	71,500.00	5,500.00	77,000.00
61503 LEGAL FEES 000000	86,619.30	41,776.27	128,395.57
61503 LEGAL FEES MCTRAN	655.20	0.00	655.20
61507 REGULATORY COMPLIANCE SERVICES A 000000	1,174,556.66	106,778.25	1,281,334.91
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES 000000	167,827.54	125,153.32	292,980.86
61551 RADIO MEDIA 000000	24,427.20	0.00	24,427.20
61555 AGENCY FEES 000000	951.30	(951.30)	0.00
61555 AGENCY FEES MCTRAN	5,657.33	3,349.44	9,006.77

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-12 Currency: CAD
 Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
61559 ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS 000000	141,180.23	8,070.75	149,250.98
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU 000000	2,644,091.83	330,528.59	2,974,620.42
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU PS0215	207,839.48	46,728.41	254,567.89
61715 POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT 000000	314,168.31	29,951.71	344,120.02
61717 REPRODUCTION SERVICES 000000	651.00	0.00	651.00
61999 OTHER OUTSIDE SERVICES 000000	487,115.74	39,243.27	526,359.01
62001 LINE PIPE - MAT 000000	789.39	6,824.55	7,613.94
62016 BUILDING OPERATIONS - MAT 000000	2,300.02	117.50	2,417.52
62062 OTHER EQUIPMENT - MAT 000000	1,625.31	0.00	1,625.31
62071 VALVES 000000	15,424.01	28,086.43	43,510.44
62309 VEHICLE / FLEET OPERATION AND MA 000000	136,926.55	10,633.05	147,559.60
62311 EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANC 000000	41,105.29	2,144.30	43,249.59
70005 OFFICE RENT 000000	580,286.14	51,911.36	632,197.50
70015 STORAGE RENT 000000	5,630.81	550.40	6,181.21
70105 OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES 000000	3,894.14	599.21	4,493.35
70401 OFFICE TELEPHONE 000000	39,246.84	3,490.72	42,737.56
70403 OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE 000000	4,842.43	408.69	5,251.12
70405 CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES 000000	12,680.39	1,838.42	14,518.81
70407 IT TELECOM SERVICES 000000	15,411.73	1,707.49	17,119.22
70409 OTHER TELECOM SERVICES 000000	21,854.73	2,578.40	24,433.13
70501 AIRFARE 000000	8,198.44	53.74	8,252.18
70503 GROUND TRANSPORTATION 000000	18,948.39	395.75	19,344.14
70505 ACCOMMODATION 000000	8,342.71	(688.63)	7,654.08
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT 000000	28,768.12	6,251.00	35,019.12
70509 OTHER TRAVEL EXPENSE 000000	2,750.75	229.84	2,980.59
70511 CONFERENCE AND REGISTRATION FEES 000000	2,282.96	100.56	2,383.52
70601 INSURANCE PREMIUMS 000000	149,930.00	51,014.02	200,944.02
70651 CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SE 000000	89,969.59	38,402.68	128,372.27
70701 PROPERTY TAXES 000000	471,965.32	42,850.74	514,816.06
70703 BUSINESS TAXES 000000	136,446.31	20,935.08	157,381.39
70707 VEHICLE LICENSING AND PLATES 000000	119.50	0.00	119.50
70801 CORPORATE DONATIONS 000000	1,036.97	0.00	1,036.97
70807 SPONSORSHIPS 000000	111,243.13	0.00	111,243.13
70809 TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS 000000	7,274.25	0.00	7,274.25
70811 PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS 000000	8,223.72	0.00	8,223.72
70899 OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENS 000000	(66,826.82)	(46,961.83)	(113,788.65)
71119 BAD DEBT PROVISION 000000	125,274.66	(58,695.04)	66,579.62
74001 PROJECT LABOUR ALLOCATIONS 000000	1,363,915.15	147,042.30	1,510,957.45
74002 FIXED INTERNAL CHARGES 000000	170,412.50	15,198.39	185,610.89
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0001	122,341.04	13,996.60	136,337.64
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0004	4,928.00	448.00	5,376.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0005	14,388.00	1,308.00	15,696.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0007	6,012.00	2,004.00	8,016.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0008	3,641.00	39,392.15	43,033.15
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0009	3,256.00	296.00	3,552.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0011	10,252.00	932.00	11,184.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0012	34,540.00	3,140.00	37,680.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0013	37,257.00	3,387.00	40,644.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0015	5,731.00	2,091.50	7,822.50
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0018	10,632.00	3,240.00	13,872.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0038	124,503.94	8,498.00	133,001.94
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0039	142,527.01	15,777.55	158,304.56

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC

Period: DEC-12 Currency: CAD

Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0050	8,822.00	802.00	9,624.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0051	11,858.00	1,078.00	12,936.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0054	3,795.00	345.00	4,140.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0055	2,156.00	196.00	2,352.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0056	25,641.00	2,331.00	27,972.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0058	7,832.00	712.00	8,544.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0059	13,761.00	1,251.00	15,012.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0060	44,088.00	4,008.00	48,096.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0061	48,059.00	4,369.00	52,428.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0062	2,057.00	187.00	2,244.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0083	19,371.00	1,761.00	21,132.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0099	41,679.00	3,789.00	45,468.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0102	1,518.00	138.00	1,656.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0103	693.00	63.00	756.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0105	15,158.00	1,378.00	16,536.00
74002	FIXED INTERNAL CHARGES IC0114	13,486.00	1,226.00	14,712.00
74005	VARIABLE INTERNAL CHARGES 000000	1,863.00	0.00	1,863.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0002	3,586.00	326.00	3,912.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0003	35,332.00	3,212.00	38,544.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0017	68,574.00	6,234.00	74,808.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0048	35,926.00	3,266.00	39,192.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0070	15,257.00	1,387.00	16,644.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0071	5,170.00	470.00	5,640.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0073	715.00	65.00	780.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0074	44.00	4.00	48.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0075	69,608.00	6,328.00	75,936.00
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS IC0076	41,921.00	3,811.00	45,732.00
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES 000000	(625,172.77)	(176,317.09)	(801,489.86)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0101	(468,149.08)	(52,181.58)	(520,330.66)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0103	(85,773.37)	0.00	(85,773.37)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0107	(47,481.16)	0.00	(47,481.16)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0109	(34,246.31)	0.00	(34,246.31)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0117	(62,028.67)	(4,604.16)	(66,632.83)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0129	(749.02)	(210.08)	(959.10)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0131	(26,590.06)	0.00	(26,590.06)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0133	(48,279.35)	(635.59)	(48,914.94)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES 000000	(1,732,207.97)	(332,075.17)	(2,064,283.14)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0101	(392,307.72)	(60,630.27)	(452,937.99)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0103	(215,839.82)	0.00	(215,839.82)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0107	(47,481.16)	0.00	(47,481.16)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0109	(34,246.31)	0.00	(34,246.31)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0117	(51,434.57)	(9,670.11)	(61,104.68)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0129	(749.02)	(210.08)	(959.10)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0131	(29,603.57)	0.00	(29,603.57)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0133	(33,035.28)	(1,722.49)	(34,757.77)
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES 000000	1,158,839.33	249,448.54	1,408,287.87
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPALT	(29,756.04)	(19,895.57)	(49,651.61)
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPDAM	(151,676.00)	(1,621.25)	(153,297.25)
79967	OTHER RECOVERIES 000000	(4,147.95)	0.00	(4,147.95)
80001	DEPR - PLANT PROPERTY AND EQUIPM 000000	3,400,623.34	319,627.03	3,720,250.37
80012	DEPR - RENTAL ASSETS 000000	3,083,672.74	282,707.80	3,366,380.54
80016	DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTW 000000	969,905.87	88,998.80	1,058,904.67

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC

Period: DEC-12 Currency: CAD

Submitted: 09-JAN-13 11:21:31

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
82003 GAIN/LOSS ON DISPOSITION 000000	13,577.95	12,309.26	25,887.21
82017 OTHER INTEREST INCOME 000000	(29,861.24)	(2,613.81)	(32,475.05)
82101 OTHER EXPENSES 000000	9,647.00	700.00	10,347.00
82204 INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DE 000000	279.23	0.00	279.23
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER 000000	113,831.89	8,943.77	122,775.66
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER YY2011	4,921.00	0.00	4,921.00
82206 INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPO 000000	3,200.00	286.06	3,486.06
82207 INTEREST EXPENSE - REGULATORY DE 000000	(121,458.29)	(15,764.19)	(137,222.48)
82321 INTERLOB INTEREST EXP/INCOME 000000	2,831,957.33	265,191.39	3,097,148.72
82403 BANK CHARGES 000000	15,875.25	1,373.90	17,249.15
88001 CURRENT INCOME TAX PROVISION (CA 000000	1,418,628.57	10,353.00	1,428,981.57
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN 000000	(27,793.00)	68,598.00	40,805.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCNORM	(30,988.43)	(2,817.13)	(33,805.56)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCUU06	51,247.13	4,658.83	55,905.96
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDGASV	0.00	(10,482.00)	(10,482.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDLRAM	0.00	2,479.26	2,479.26
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDUUF0	(200,152.17)	302,408.00	102,255.83
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDWTHR	66,788.00	(36,031.00)	30,757.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2010	103,693.37	9,426.63	113,120.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2011	(12,572.00)	0.00	(12,572.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2012	(23,403.00)	23,403.00	0.00
88101 PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION 000000	1,127,030.50	8,197.00	1,135,227.50
	<u>(5,343,509.56)</u>	<u>(1,384,672.57)</u>	<u>(6,728,182.13)</u>
Total	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>

ANNEXE IV

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

Invoice No: GZ-12-0229

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

Invoice Date: 09-Feb-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 January 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of January 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

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

Prepared by: Ali Chhatiwala

Approved By:  Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-12-0234
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Feb-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of January 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - January 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2012	\$4,675,428.27	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$4,675,428.27
		Total Invoice
		\$4,675,428.27
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by: _____	_____ Larry Wigelius

Niagara Gas Transmission Limited

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

Invoice No: GZ-12-0230

Invoice To:

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

Invoice Date: 12-Mar-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 February 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of February 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement	
Article 3 Section 3.02	
Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Total Invoice \$115,196.00 Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

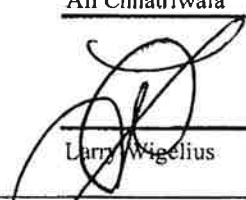
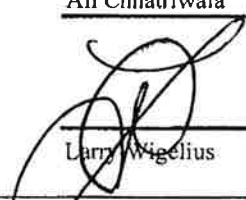
Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:


Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0235</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Mar-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of February 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - February 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2012	\$3,589,036.17	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,589,036.17
	Total Invoice	\$3,589,036.17
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatiwala 
Approved by:	Larry Wigelius 

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

Invoice No: GZ-12-0231

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

Invoice Date: 10-Apr-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 March 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of March 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

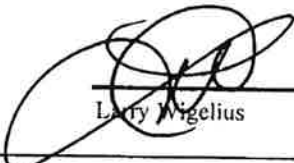
Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:

Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-12-0236
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 17-Apr-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of March 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - March 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2012	\$2,863,996.18	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$2,863,996.18
	Total Invoice	\$2,863,996.18
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____	<u>Ali Chhatrivala</u>
Approved by: _____	 _____ Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-12-0232

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

Invoice Date: 09-May-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 April 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of April 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00

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

Total Invoice \$115,196.00

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. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0237</i>														
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 09-May-12 Payment Terms: net 10 days														
Gas Sales Invoice for the month of April 2012 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 - April 2012</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2012</td> <td style="text-align: right; padding: 5px;">\$1,635,146.50</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;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="padding: 5px;">Sub-Total Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right; padding: 5px;">\$1,635,146.50 \$1,635,146.50</td> </tr> </tbody> </table>		Description of Charges	Amount	Invoice - April 2012		Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2012	\$1,635,146.50	Demand charge revision		Gas Charges Revision		Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total Total Invoice		\$1,635,146.50 \$1,635,146.50	
Description of Charges	Amount															
Invoice - April 2012																
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2012	\$1,635,146.50															
Demand charge revision																
Gas Charges Revision																
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total Total Invoice															
	\$1,635,146.50 \$1,635,146.50															
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis																

Prepared by:	_____ Ali Chhatrivala
Approved by:	 _____ Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-12-0233

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

Invoice Date: 11-Jun-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 May 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of May 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00

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

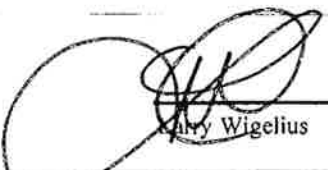
Total Invoice \$115,196.00

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

Prepared by: Ali Chhatiwala

Approved By: 
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-12-0238
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Jun-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of May 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - May 2012 Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2012		\$878,847.46
Demand charge revision Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$878,847.46
		Total Invoice \$878,847.46
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____	Ali Chhatriwala
Approved by: _____	 Larry Wigelius

Niagara Gas Transmission Limited

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

Invoice No: GZ-12-0234

Invoice To:

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

Invoice Date: 10-Jul-12

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


Transportation Service Invoice for the month of:
 June 2012

Description of Charges	Amount
Charge for the month of June 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

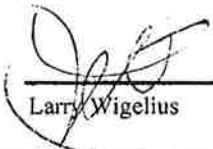
Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: 
Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0239</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Jul-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of June 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - June 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2012	\$551,865.09	
Revision of May 2012 Gas Charges	(104,231.37)	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$447,633.72
		Total Invoice \$447,633.72
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Larry Wigelius</u>

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-12-0235
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Aug-12 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: July 2012		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of July 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$115,196.00

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

Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:

Ben Chang 8/13/12

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-12-0240
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2	Invoice Date: 13-Aug-12 Payment Terms: net 10 days,	
Gas Sales Invoice for the month of July 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - July 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2012		\$618,228.68
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$618,228.68
	Total Invoice	\$618,228.68
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	<u>Larry Wigelius</u>

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-12-0236
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Sep-12 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: August 2012		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of August 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$115,196.00

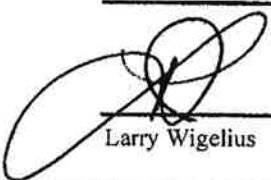
Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Elena Chang

Chhatriwala
 12 Sep 2012

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0241</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Sep-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Aug 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - August 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2012	\$680,293.64	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$680,293.64
	Total Invoice	\$680,293.64
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	_____ Ali Chhatiwala
Approved by:	 _____ Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-12-0237

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

Invoice Date: 11-Oct-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 September 2012

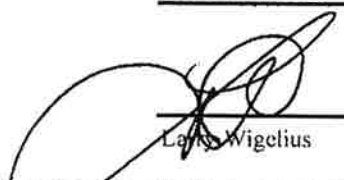
Description of Charges	Amount
Charge for the month of September 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: 
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0242</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-Oct-12 Payment Terms: net 10 days.
Gas Sales Invoice for the month of Sept 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - September 2012 Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of September 2012		\$770,570.19
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$770,570.19
		Total Invoice \$770,570.19
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Larry Wigelius</u>

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

Invoice No: GZ-12-0238

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

Invoice Date: 08-Nov-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 October 2012


Description of Charges	Amount
Charge for the month of October 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

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


Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:


 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-12-0243
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 08-Nov-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Oct 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - October 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2012		\$1,282,463.00
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,282,463.00
		Total Invoice \$1,282,463.00
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatiwala</u>
Approved by:	 Larry Wigelius KAMIL BAIG

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

Invoice No: GZ-12-0239

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

Invoice Date: 11-Dec-12
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 November 2012

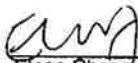
Description of Charges	Amount
Charge for the month of November 2012 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

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

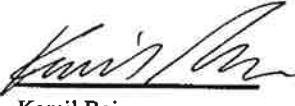
Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

 12/11/12
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-12-0244
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-Dec-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Nov 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - November 2012		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2012		\$2,520,453.95
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,520,453.95
		Total Invoice \$2,520,453.95
Attention : Larry Wigelius, 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-12-0240

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

Invoice Date: 10-Jan-13
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts


Transportation Service Invoice for the month of:
 December

Description of Charges	Amount
Charge for the month of December pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$115,196.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$115,196.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala
 Approved By: 
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-12-0245</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 16-Jan-13 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Dec 2012 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - December 2012 Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2012		\$3,306,638.47
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,306,638.47
	Total Invoice	\$3,306,638.47
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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