

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2011

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2011 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 2011

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

ANNEXE I

Gazifère Inc.

États financiers
31 décembre 2011



23 février 2012

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 2011 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 incluant 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 au référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, 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 canadiennes d'audit. 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 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.

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

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

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

**Opinion**

A notre avis, les états financiers donnent, dans tous leurs aspects significatifs, une image fidèle de la situation financière de Gazifère Inc. au 31 décembre 2011 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.c.r.l./s.e.n.c.r.l.

Comptables agréés, experts-comptables autorisés

GAZIFÈRE INC.
BILAN
(en milliers de dollars)

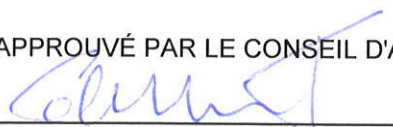
ACTIF


	31 décembre	
	2011	2010
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 3)	4 804 \$	6 551 \$
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	393	981
Stock	10	8
Frais payés d'avance	202	163
	5 409	7 703
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 7)	112 385	107 457
AUTRES ACTIFS (note 8)	14 237	14 726
ACTIFS INCORPORELS (note 5)	5 345	6 074
	137 376 \$	135 960 \$

PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire	7 021 \$	8 557 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	4 893	6 733
Montant à payer à des apparentés (note 6)	5 055	6 151
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentés (note 10)	3 500	3 500
	20 469	24 941
PROVISION POUR AUTOASSURANCE	250	250
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 11)	24 262	23 612
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS (note 10)	47 640	46 140
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 2)	6 978	6 274
	99 599	101 217
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 13)	218	218
Surplus d'apport	12 600	12 600
Bénéfices non répartis	24 959	21 925
	37 777	34 743
	137 376 \$	135 960 \$

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	
	2011	2010
Ventes de gaz (note 3)	52 805 \$	56 752 \$
Coût du gaz (note 3)	29 833	33 493
Marge sur ventes de gaz	22 972	23 259
Autres produits	208	227
	23 180	23 486
Charges		
Exploitation et entretien	10 859	11 210
Amortissement	4 521	4 668
Taxes municipales et autres impôts	644	721
	16 024	16 599
	7 156	6 887
Intérêts versés à des apparentés	2 697	2 728
Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 459	4 159
Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 4)	5 454	4 848
Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	9 913	9 007
Charge d'impôts sur les bénéfices		
Impôts exigibles	2 172	1 749
Impôts futurs (note 2)	734	274
	2 906	2 023
BÉNÉFICE NET	7 007 \$	6 984 \$

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
(en milliers de dollars)

	<u>Exercices terminés les 31 décembre</u>	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Solde au début de l'exercice	21 925 \$	24 241 \$
Bénéfice net	<u>7 007</u>	<u>6 984</u>
	28 932	31 225
Dividendes		
Actions ordinaires	<u>3 973</u>	<u>9 300</u>
Solde à la fin de l'exercice	<u><u>24 959 \$</u></u>	<u><u>21 925 \$</u></u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE
(en milliers de dollars)

	<u>Exercices terminés les 31 décembre</u>	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	7 007 \$	6 984 \$
Montants sans incidence sur les liquidités		
Amortissement	7 726	7 737
Autoassurance	30	29
Autres frais reportés	(83)	626
Autres passifs à long terme	(817)	(240)
Impôts sur les bénéfices futurs	704	648
Comptes de stabilisation tarifaire	635	(1 229)
Perte à la cession d'actifs non réglementés	(67)	(18)
Paiements autoassurance	(3)	(16)
	<u>15 132</u>	<u>14 521</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 15)	<u>(642)</u>	<u>(2 653)</u>
	<u>14 490</u>	<u>11 868</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation (diminution) du découvert bancaire	(1 536)	6 627
Augmentation des comptes débiteurs à long terme	(89)	(121)
Émission d'un billet à ordre	5 000	4 000
Remboursement d'un billet à ordre	(3 500)	(2 000)
Dividendes actions ordinaires	(3 973)	(9 300)
	<u>(4 098)</u>	<u>(794)</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Nouvelles immobilisations	(12 005)	(12 525)
Actifs incorporels	(384)	(774)
Autres passifs à long terme	1 467	1 633
Cessions d'immobilisations corporelles	530	592
	<u>(10 392)</u>	<u>(11 074)</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 2011

(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 2012 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 2011.

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.

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.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

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% (2,69% et 5% en 2010) 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% (6,22% et 28,97% en 2010) 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 2011 (5,13% en 2010) 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.

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.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

Constatation des produits

Activités réglementées

La société se conforme à une méthode reconnue dans le secteur de la distribution du gaz qui consiste à n'inscrire les ventes de gaz mensuelles que lorsqu'elles sont facturées, selon les lectures de compteurs faites durant le mois. Par conséquent, la société livre une certaine quantité de gaz durant un exercice mais le produit correspondant ne sera constaté que lorsque le gaz sera facturé à l'exercice suivant. Le coût du gaz ainsi livré est inscrit sous la rubrique autres actifs et est passé en charges lorsque le gaz sera facturé au cours de l'exercice suivant.

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 déterminée. 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 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;

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

- 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 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 2011

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

Impôts sur les bénéfices

La méthode axée sur le bilan s'applique désormais 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.

Les seuls éléments qui sont estimés sont 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.

2. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURES

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

	<u>2011</u>		<u>2010</u>
Compte de stabilisation	(400) \$		256 \$
Activités réglementées	(3 796)		(3 827)
Activités non réglementées	(2 782)		(2 703)
	<u>(6 978) \$</u>		<u>(6 274) \$</u>

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

Au 31 décembre, 2011, la société a des impôts futurs de 3 796 000 \$ (3 827 000 \$ en 2010) liées aux activités réglementées, principalement dû aux immobilisations corporelles, compensés par les actifs à long terme pour le même montant.

3. VENTES DE GAZ ET COÛT DU GAZ

La société a porté en diminution des ventes de gaz un bénéfice excédentaire de 77 000 \$ en 2011 (376 000 \$ pour 2010).

Un montant de 23 000 \$ a été ajouté aux ventes de gaz et aux comptes débiteurs (155 000 \$ pour 2010) pour tenir compte des variations du coût du gaz.

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 371 000 \$ (1 039 000 \$ pour 2010).

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

	2011		2010
Location	8 934	\$	8 349
Contrats de service	781		672
Contrats de financement	34		29
Ventes d'appareils	17		25
Amortissement	(3 205)		(3 069)
Gain à la cession d'actifs non réglementés	67		18
Frais d'administration et frais indirects	(711)		(654)
Impôts sur le capital	-		(26)
Intérêts	(463)		(496)
	<u>5 454</u>	\$	<u>4 848</u>
			\$

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

5. ACTIFS INCORPORELS

	Coût	Amortissement cumulé	2011 Valeur comptable nette	2010 Valeur comptable nette
Logiciels	7 814 \$	2 469 \$	5 345 \$	6 074 \$

En 2010, le coût et l'amortissement cumulé sont respectivement 7 430 000 \$ et 1 356 000 \$.

6. 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 26 103 000 \$ (25 706 000 \$ pour 2010).

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 1 358 000 \$ (1 411 000 \$ pour 2010).

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

	2011	2010
Frais de gestion	1 227 \$	1 168 \$
Traitement des données	504	521
Frais de consultant	95	313
Achats de matériel	754	953
Frais de transport	135	103
Avantages sociaux	589	557
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	81	97
Matériel informatique	2	154
Autres	39	28
	3 426 \$	3 894 \$

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

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 175 000 \$ (115 000 \$ pour 2010), ont été enregistrées sur ces soldes quotidiens.

Au 31 décembre 2011, 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 2013, 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.

7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2011			2010		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Activités réglementées						
Conduites principales	61 201	9 625 \$	51 576 \$	57 365 \$	8 919 \$	48 446 \$
Branchements	42 283	6 773	35 510	40 864	6 204	34 660
Matériel de réglage et de mesure	7 470	2 426	5 044	7 123	2 337	4 786
Améliorations locatives	575	134	441	456	104	352
Autres	2 904	1 369	1 535	2 526	1 193	1 333
Activités non réglementées						
Appareils loués	42 694	24 422	18 272	40 772	22 903	17 869
Autres	15	8	7	15	4	11
	157 142 \$	44 757 \$	112 385 \$	149 121 \$	41 664 \$	107 457 \$

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

8. AUTRES ACTIFS

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Comptes de stabilisation tarifaire	2 738 \$	3 373 \$
Actifs des régimes de retraite (note 9)	2 132	3 036
Comptes débiteurs à long terme	816	727
Impôts futures devant être recouverts à même les tarifs	3 796	3 827
Avantages postérieurs à l'emploi	854	768
Autoassurance reportée	61	87
Autres frais reportés	3 840	2 908
	<u>14 237 \$</u>	<u>14 726 \$</u>

9. 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, 2011, la société avait un actif net de régime de retraite de 2 132 000 \$ (3 036 000 \$ en 2010) et un passif net d'avantages postérieurs à l'emploi (APE) de 854 000 \$ (768 000 \$ en 2010) (note 11), compensé par un passif réglementaire du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi (note 8).

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

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 2009.

	Retraite		APE	
	2011	2010	2011	2010
Juste valeur des actifs des régimes	10 092 \$	10 651 \$	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(12 720)	(10 790)	(1 622) \$	(1 342) \$
Excédent (déficit)	(2 628)	(139)	(1 622)	(1 342)
Coût non amorti	4 760	3 175	768	574
Actifs des régimes (obligation)	2 132 \$	3 036 \$	(854) \$	(768) \$
Charge de retraite	196	79	130	124
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	336	291	39	35
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	-	-	-
Le plan consiste en :				
Titres de participation	55%	58%	-	-
Titre de créance	44%	41%	-	-
Autres	1%	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 :

	2011	2010
Taux d'actualisation	5.70% \$	6.60% \$
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	7.25%	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 2011

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

10. DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS

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

	Échéance	2011	2010
Billet	7,12% janvier 2011	- \$	2 500 \$
Billet	7,18% avril 2011	-	1 000
Billet	7,32% mai 2012	3 500	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	-
		51 140	49 640
Partie à court terme de la dette à long terme		3 500	3 500
		47 640 \$	46 140 \$

Des intérêts de 3 120 000 \$ (3 079 000 \$ pour 2010) ont été versés à des sociétés apparentées.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

11. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2011		2010	
Frais futures d'enlèvement et de restauration des lieux	21 276	\$	19 808	\$
Passif du régime de retraite (note 9)	2 132		3 036	
Avantages postérieurs à l'emploi	854		768	
	24 262	\$	23 612	\$

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.

12. 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.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

La juste valeur de la dette à long terme indiqué à la note 10, 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 52 935 000 \$ au 31 décembre 2011 (50 664 000 \$ au 31 décembre 2010) alors que la valeur comptable était de 51 140 000 \$ (49 640 000 \$ au 31 décembre 2010).

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 6
Dette à long terme	Voir note 10

13. CAPITAL-ACTIONS

	31 décembre 2011		31 décembre 2010	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires				
Autorisées	2 000		2 000	
Émises	1 135	218 \$	1 135	218 \$
Total		<u>218 \$</u>		<u>218 \$</u>

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

14. ENGAGEMENTS

Bail

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 5 942 000 \$ et se répartissent comme suit :

	<u>2011</u>	
2012	615	\$
2013	622	
2014	629	
2015	640	
2016	683	
2017 et par la suite	2 753	
	<u>5 942</u>	\$

15. VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Comptes débiteurs	1 747 \$	(1 354) \$
Stocks	(2)	8
Frais payés d'avance	(39)	9
Comptes créditeurs et charges à payer	(1 840)	(451)
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	588	(1 663)
Montant à payer à un apparenté	(1 096)	798
	<u>(642) \$</u>	<u>(2 653) \$</u>

16. ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet de 22 actions en justice pour une somme de 141 000 \$. 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

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2011

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

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.

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 objectifs de performance. Au 31 décembre 2011, 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.

ANNEXE II

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
ÉTAT DE LA MISE EN MARCHÉ, APPROVISIONNEMENT ET MARGE BRUTE DE L'ENTREPRISE DE GAZ
NOM DU DISTRIBUTEUR: GAZIFÈRE INC.

1. MISE EN MARCHÉ: (Volumes ajustés à une valeur calorifique de 37.89 MJ/m3)

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENÇANT LE 1ER JANVIER 2010) MOIS DE: DÉCEMBRE 2011

		MOIS COURANT			CUMULATIF PÉRIODE FISCALE			DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011					
		Revenu par m3			Revenu par m3			Revenu des ventes					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$ courant	Mois courant	Même mois an passé (\$)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000 courante (\$)	Période courante (\$)	Période précédente (\$)	Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)	
A. SERVICE CONTINU													
1. Résidentiel Sans chauffage													
Tarif 2	3,098	187.3	103.3	0.5515	0.5421	1,871.1	1,090.6	0.5829	0.6367	3,038	1,871.1	1,090.6	0.5829
2. Résidentiel Avec chauffage													
Tarif 2	31,583	6,572.5	2,904.0	0.4418	0.4491	59,351.3	27,097.1	0.4566	0.5083	31,158	59,351.3	27,097.1	0.4566
3. Résidentiel Service de transport													
Tarif 2	1	0.1	0.0000	0.2853	0.5	0.2	0.4000	0.4104	1	0.5	0.2	0.4000	
4. Commercial Sans chauffage													
Tarif 1	202	297.4	109.6	0.3685	0.3846	3,421.6	1,267.0	0.3703	0.4152	200	3,421.6	1,267.0	0.3703
Tarif 2	38	88.6	34.3	0.3871	0.4037	969.9	376.8	0.3885	0.4329	38	969.9	376.8	0.3885
TOTAL	240	386.0	143.9	0.3728	0.3894	4,391.5	1,643.8	0.3743	0.4193	238	4,391.5	1,643.8	0.3743
4. Commercial Service de transport													
Tarif 1	1	1.9	0.3	0.1579	0.1840	21.5	3.9	0.1814	0.1919	1	21.5	3.9	0.1814

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENÇANT LE 1ER JANVIER 2010)

MOIS DE: DÉCEMBRE 2011

		MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE					DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011							
		Revenu par m3					Revenu par m3												
	Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$ courrant	Mois courrant	Même mois an passé (\$)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Période courante (\$)	Période précédente (\$)	Revenu par m3 (\$)	Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)
TOTAL	1	1.9	0.3	0.1579	0.1840						21.5	3.9	0.1814	0.1919		1	21.5	3.9	0.1814
5. Commercial																			
Avec chauffage																			
Tarif 1	2,438	4,840.4	1,718.5	0.3550	0.3695						43,373.1	15,501.5	0.3574	0.4034		2,409	43,373.1	15,501.5	0.3574
Tarif 2	399	732.6	284.4	0.3882	0.4053						6,333.9	2,478.9	0.3914	0.4381		402	6,333.9	2,478.9	0.3914
Tarif 3	3	32.0	9.3	0.2906	0.3026						377.0	110.7	0.2936	0.3349		3	377.0	110.7	0.2936
TOTAL	2,840	5,605.0	2,012.2	0.3590	0.3738						50,084.0	18,091.1	0.3612	0.4071		2,814	50,084.0	18,091.1	0.3612
6. Commercial																			
Service de transport																			
Tarif 1	21	560.5	74.9	0.1336	0.1439						5,416.3	725.9	0.1340	0.1421		21	5,416.3	725.9	0.1340
Tarif 2	2	0.9	0.2	0.2222	0.2209						5.8	1.4	0.2414	0.2205		2	5.8	1.4	0.2414
TOTAL	23	561.4	75.1	0.1338	0.1440						5,422.1	727.3	0.1341	0.1423		23	5,422.1	727.3	0.1341
7. Industriel																			
Sans chauffage																			
Tarif 1	3	52.0	17.3	0.3327	0.3435						1,012.4	335.7	0.3316	0.3654		3	1,012.4	335.7	0.3316
TOTAL	3	52.0	17.3	0.3327	0.3435						1,012.4	335.7	0.3316	0.3654		3	1,012.4	335.7	0.3316
8. Industriel																			
Avec chauffage																			
Tarif 1	5	155.2	51.2	0.3299	0.3515						1,204.3	398.6	0.3310	0.3744		4	1,204.3	398.6	0.3310
TOTAL	5	155.2	51.2	0.3299	0.3515						1,204.3	398.6	0.3310	0.3744		4	1,204.3	398.6	0.3310
9. Industriel																			
Service de transport																			
Tarif 1	1	302.1	38.7	0.1281	0.1332						2,920.3	374.1	0.1281	0.1340		1	2,920.3	374.1	0.1281
Tarif 5	1	1,157.3	52.8	0.0456	0.0669						15,130.1	672.5	0.0444	0.0457		1	15,130.1	672.5	0.0444

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENÇANT LE 1ER JANVIER 2010)

MOIS DE: DÉCEMBRE 2011

		MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011				
		Revenu par m3					Revenu par m3				Revenu par m3				
	(1)	Ventes en		Ventes		Mois	Même mois		Période	Période	Période	Ventes en	Revenu des	Revenu par	
		1000 m3	en 000\$	en 000\$	courant		an passé (\$)	courante (\$)							précédente (\$)
	(1)	(2)	(3)	(3)	(4)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
TOTAL	2	1,459.4	91.5	0.0627	0.0769	18,050.4	1,046.6	0.0580	0.0614	2	18,050.4	1,046.6	0.0580		
TOTAL A. SERVICE CONTINU															
C. INTERRUPTIBLE															
Industriel															
Tarif 9	2	2,430.1	61.9	0.0255	0.0252	23,176.3	614.6	0.0265	0.0271	2	23,176.3	614.6	0.0265		
TOTAL C. INTERRUPTIBLE	2	2,430.1	61.9	0.0255	0.0252	23,176.3	614.6	0.0265	0.0271	2	23,176.3	614.6	0.0265		

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENÇANT LE 1ER JANVIER 2010)

MOIS DE: DÉCEMBRE 2011

	MOIS COURANT				CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011					
	Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$	Mois courant	Revenu par m3	Même mois an passé (\$)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Revenu par m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
Grand total:	37,798	17,410.9	5,460.7	0.3136	0.3263		164,585.4	51,049.5	0.3102	0.3223	37,284	164,585.4	51,049.5	0.3102

II. APPROVISIONNEMENTS:

DESCRIPTION

A. TYPE DE GAZ:	MOIS COURANT				CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011					
	Achat de gaz	Coût par m3	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	Achat de gaz	Coût par m3	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	Coût par m3			
1. Fournisseurs-Service continu														
ENBRIDGE GAS DISTRIBUTI	22,140.3	4,138.3	0.1869	0.2097	167,268.2	0.1785	0.1879	29,852.0	0.1785	0.1879	167,268.2	29,852.0	0.1785	0.1785
III. MARGE BRUTE:	-4,729.4	1,322.4	0.1267	0.1166	-2,682.8	0.1317	0.1344	21,197.5	0.1317	0.1344	-2,682.8	21,197.5	0.1317	0.1317

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENCANT LE 1ER JANVIER 2010)

MOIS DE: DÉCEMBRE 2011

MOIS COURANT

DATE MAXIMUM 1000 m3/JOUR DATE MINIMUM 1000 m3/JOUR

2011-12-29 1,040.6 2011-12-04 489.2

PÉRIODE FISCALE

DATE MAXIMUM 1000 m3/JOUR DATE MINIMUM 1000 m3/JOUR

2011-01-23 1,181.3 2011-09-04 153.4

DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2011

DATE MAXIMUM 1000 m3/JOUR DATE MINIMUM 1000 m3/JOUR

2011-01-23 1,181.3 2011-09-04 153.4

1. Émission quotidienne-
1000 m3

NORMAL RÉEL

475.2 381.6

NORMAL RÉEL

3,191.2 3,112.3

NORMAL RÉEL

3,191.2 3,112.3

2. Degrés-jours

Celsius

ANNEXE III

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT

CADDEC

Period: DEC-11 Currency: CAD

Submitted: 06-JAN-12 14:55:51

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
10003 TD OPERATING CASH	000000	(26,956,504.42)	(1,152,237.88)	(28,108,742.30)
10003 TD OPERATING CASH	ARRMIT	20,199,125.00	177,769.67	20,376,894.67
10017 TD IMPREST CASH	000000	916.00	0.00	916.00
10051 TD CUSTOMER DEPOSITS	000000	730,019.32	(20,105.09)	709,914.23
10453 UNLOCATED CASH	000000	(27,083.17)	6,787.98	(20,295.19)
10501 CURRENT A/R TRADE	000000	1,190,986.98	386,004.64	1,576,991.62
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGASS	1,056,799.50	966,616.38	2,023,415.88
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGST0	154,111.78	48,796.13	202,907.91
10501 CURRENT A/R TRADE	MCLOAN	192,998.18	75,420.29	268,418.47
10501 CURRENT A/R TRADE	MCNREG	846,864.73	31,698.00	878,562.73
10501 CURRENT A/R TRADE	MCQST0	327,047.06	87,721.67	414,768.73
10504 A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	000000	(43,788.32)	(104,641.51)	(148,429.83)
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	000000	(688,275.04)	0.00	(688,275.04)
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGASS	479,284.32	2,972.91	482,257.23
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCLOAN	12,864.94	0.00	12,864.94
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCNREG	19,277.35	576.19	19,853.54
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	000000	404,196.29	(123,853.78)	280,342.51
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	ARUNAP	(272.25)	272.10	(0.15)
10815 A/R CLEARED BY A/P	000000	450.00	817.61	1,267.61
10909 PREPAID INSURANCE	000000	(85,100.91)	(42,013.13)	(127,114.04)
10909 PREPAID INSURANCE	CV0001	1,800.47	0.00	1,800.47
10909 PREPAID INSURANCE	CV0002	160,267.13	0.00	160,267.13
10909 PREPAID INSURANCE	CV0003	11,084.00	0.00	11,084.00
10909 PREPAID INSURANCE	CV0005	0.00	6,675.16	6,675.16
10909 PREPAID INSURANCE	CV0012	350.00	350.00	700.00
10909 PREPAID INSURANCE	CV0013	1,102.39	1,190.28	2,292.67
10909 PREPAID INSURANCE	CV0014	(4.00)	1,121.61	1,117.61
10909 PREPAID INSURANCE	CV0015	4,409.03	1,117.00	5,526.03
10911 PREPAID PROPERTY AND BUSINESS TA	000000	40,589.76	(40,589.76)	0.00
10950 OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOS	000000	147,317.60	(7,614.72)	139,702.88
12001 WAREHOUSE INVENTORY	000000	12,281.02	(2,074.75)	10,206.27
15001 PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT	000000	113,055,746.74	928,122.57	113,983,869.31
15003 CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	000000	885,309.08	(387,530.33)	497,778.75
15005 ASSET CLEARING	000000	(0.02)	0.00	(0.02)
15007 LAND RIGHTS	000000	26,137.84	0.00	26,137.84
15012 RENTAL ASSETS	000000	43,134,609.67	298,231.99	43,432,841.66
15016 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	000000	6,796,511.74	175,045.37	6,971,557.11
15019 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE - C	000000	138,945.13	(94,939.11)	44,006.02
15101 ACCUM DEPR - PROPERTY PLANT AND	000000	(22,311,706.87)	24,479.30	(22,287,227.57)
15105 DISMANTLEMENT	000000	1,904,296.67	56,002.57	1,960,299.24
15112 ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	000000	(24,547,039.36)	(106,354.81)	(24,653,394.17)
15116 ACCUM DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED	000000	(2,161,512.23)	(84,730.79)	(2,246,243.02)
19207 DEFERRED PENSION ASSET	000000	2,686,660.00	(554,162.00)	2,132,498.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	000000	0.00	100,000.00	100,000.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MC2010	720,447.92	4,388.70	724,836.62
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCGRNF	(9,558.59)	224,359.54	214,800.95
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCNORM	694,180.83	6,526.92	700,707.75
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCREG1	2,186,230.81	(31,418.67)	2,154,812.14
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCUU06	(153,050.00)	(33,926.00)	(186,976.00)
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDLRAM	(9,253.89)	1,001.33	(8,252.56)
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDUUF0	1,599,338.85	907,243.00	2,506,581.85
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDWTHR	(115,918.00)	355,119.00	239,201.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2010	1,336.00	(1,336.00)	0.00

19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2011	10,054.85	138,043.65	148,098.50
19217 OTHER DEFERRED CHARGES	MCCLDM	62,978.74	(2,312.96)	60,665.78
19225 REGULATORY DEFERRALS - FUTURE TA	000000	3,637,917.00	157,977.00	3,795,894.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MC2010	(66,366.97)	(404.29)	(66,771.26)
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCQAE	113,358.32	68,831.09	182,189.41
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2010	(2,374.69)	2,374.69	0.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2011	(176,776.57)	45,075.76	(131,700.81)
19904 OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER	000000	836,250.00	17,750.00	854,000.00
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	000000	(634,006.03)	(76,128.19)	(710,134.22)
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	MCLOAN	37,415.55	76,181.73	113,597.28
21009 PREPAYMENTS	000000	(38,354.35)	30,308.97	(8,045.38)
21014 EXPENSE CLEARING - BMO	000000	222.36	(1,260.01)	(1,037.65)
21107 OPERATING ACCRUALS	000000	(134,548.91)	11,629.91	(122,919.00)
21109 CAPITAL ACCRUALS	000000	(134,285.08)	134,285.08	0.00
21113 OTHER ACCRUED LIABILITIES	000000	(376,844.86)	(488,096.25)	(864,941.11)
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2009	(109,853.38)	109,853.38	0.00
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2010	(404,467.00)	(2,464.00)	(406,931.00)
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2011	(209,000.00)	132,149.00	(76,851.00)
21215 UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALAN	000000	(19,465.65)	54,065.24	34,599.59
21301 INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNE	000000	(2,691,073.32)	(1,360,530.24)	(4,051,603.56)
21402 PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A	000000	(11,227.80)	11,227.79	(0.01)
21503 ACCRUED BONUSES	000000	(489,709.00)	(154,553.00)	(644,262.00)
21601 EMPL INC TAX WITHHELD - FEDERAL	000000	(24,270.11)	(34,769.05)	(59,039.16)
21603 EMPL INC TAX WITHHELD - QUEBEC	000000	(30,359.09)	(36,417.48)	(66,776.57)
21803 QUEBEC PENSION PLAN	000000	(3,124.02)	304.62	(2,819.40)
21804 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN P	000000	(1,208.42)	141.32	(1,067.10)
21807 EI PAYABLE - EMPLOYEE	000000	(383.43)	88.54	(294.89)
21808 EI PAYABLE - EMPLOYER	000000	(468.25)	93.90	(374.35)
21813 WORKERS COMPENSATION BOARD	000000	1,214.13	(4,867.09)	(3,652.96)
21831 FLEXIBLE BENEFITS	000000	(11,974.28)	289.69	(11,684.59)
21861 CHARITABLE DONATIONS	000000	(4,515.52)	(899.92)	(5,415.44)
21863 EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB	000000	(3,156.17)	0.00	(3,156.17)
22001 TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA)	000000	(146,571.07)	376,317.64	229,746.57
22003 PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR Y	000000	0.79	0.00	0.79
22010 TAXES PAYABLE - QUEBEC	000000	(101,035.10)	269,222.60	168,187.50
22045 PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYA	000000	(2,359.80)	(3,069.54)	(5,429.34)
22301 GST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000	(233,905.34)	(66,587.36)	(300,492.70)
22303 GST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000	74,013.46	15,634.55	89,648.01
22311 QST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000	(386,194.36)	(136,150.25)	(522,344.61)
22313 QST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000	119,193.65	4,944.92	124,138.57
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVON	0.00	(249.90)	(249.90)
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVQC	(26,503.60)	20,544.07	(5,959.53)
23001 CONTRACTORS HOLDBKS - OPER	000000	(2,500.40)	2,500.40	0.00
23009 OTHER CURR LIABILITIES	000000	(414,910.68)	46,532.55	(368,378.13)
23021 SECURITY DEPOSITS	000000	(718,543.28)	4,961.03	(713,582.25)
23021 SECURITY DEPOSITS	FG1840	(40,666.20)	2,917.49	(37,748.71)
23313 INTERLOB INTEREST REC/PAY	000000	(740,005.16)	(263,654.71)	(1,003,659.87)
25105 INTERLOB DEBT	000000	(51,140,000.00)	0.00	(51,140,000.00)
26011 LT DEFERRED POST EMPLOYMENT BENE	000000	(836,250.00)	(17,750.00)	(854,000.00)
26101 LT DEFERRED CREDITS	000000	(20,964,610.00)	(311,133.00)	(21,275,743.00)
26104 PENSION LIABILITY - RATEPAYER	000000	(2,686,660.00)	554,162.00	(2,132,498.00)
26111 LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE	000000	(250,000.00)	0.00	(250,000.00)
26501 FUTURE INC TAX	000000	(1,508,106.00)	(426,893.00)	(1,934,999.00)
26501 FUTURE INC TAX	MCNORM	(204,809.13)	(2,016.83)	(206,825.96)
26501 FUTURE INC TAX	MCREG1	(370,498.06)	7,561.18	(362,936.88)
26501 FUTURE INC TAX	MCUU06	45,422.87	10,483.17	55,906.04
26501 FUTURE INC TAX	RDGASV	(46,365.00)	39,945.00	(6,420.00)
26501 FUTURE INC TAX	RDLRAM	6,180.12	(3,700.86)	2,479.26
26501 FUTURE INC TAX	RDUUFO	(538,228.56)	(257,657.00)	(795,885.56)
26501 FUTURE INC TAX	RDWTHR	32,921.11	(100,854.00)	(67,932.89)
26501 FUTURE INC TAX	YY2009	33,868.19	(33,868.19)	0.00
26501 FUTURE INC TAX	YY2010	113,120.00	0.00	113,120.00
26501 FUTURE INC TAX	YY2011	59,356.00	(37,530.00)	21,826.00
26509 FUTURE INCOME TAX - REGULATORY D	000000	(3,637,917.00)	(157,977.00)	(3,795,894.00)
29916 INTERLOB EQUITY	000000	(12,818,335.00)	0.00	(12,818,335.00)

29921	OPENING RETAINED EARNINGS	000000	(21,925,008.76)	0.00	(21,925,008.76)
29951	INTERLOB DIVIDENDS DECLARED	000000	3,405,000.00	567,500.00	3,972,500.00
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	000000	173,994.93	(114,226.18)	59,768.75
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCFXCH	(3,716,430.59)	(342,985.94)	(4,059,416.53)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCGASS	(7,959,836.98)	(889,908.41)	(8,849,745.39)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	MCMCDI	(13,643,500.69)	(1,659,820.48)	(15,303,321.17)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	RDGASV	(19,363.42)	(3,241.75)	(22,605.17)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	RDWTHR	277,876.00	(807,607.00)	(529,731.00)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2009	(1,208,387.62)	(109,853.38)	(1,318,241.00)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2010	2,327.00	0.00	2,327.00
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2011	209,000.00	(132,149.00)	76,851.00
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	000000	683,417.64	(416,557.78)	266,859.86
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCFXCH	(529,400.37)	(48,629.43)	(578,029.80)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCGASS	(7,340,596.20)	(662,996.82)	(8,003,593.02)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	MCMCDI	(10,390,461.47)	(1,052,745.89)	(11,443,207.36)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	000000	4,015.82	38,359.53	42,375.35
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCFXCH	(1,319.58)	(119.91)	(1,439.49)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCGASS	(294,051.67)	(34,421.19)	(328,472.86)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	MCMCDI	(374,388.35)	(47,738.86)	(422,127.21)
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCFXCH	(110.55)	(10.05)	(120.60)
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCMCDI	(90.29)	(12.33)	(102.62)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	000000	45,955.63	(15,508.49)	30,447.14
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCFXCH	(4,435.87)	(399.24)	(4,835.11)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCMCDI	(696,868.21)	(59,607.60)	(756,475.81)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	000000	59,412.18	(10,875.69)	48,536.49
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCFXCH	(306,601.17)	(25,032.13)	(331,633.30)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCMCDI	(1,261,037.17)	(117,437.59)	(1,378,474.76)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCAIRC	268.70	0.00	268.70
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCCOMM	(383,811.04)	(37,561.09)	(421,372.13)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCFPLA	446.31	0.00	446.31
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCFURN	(3,444,612.44)	(323,593.02)	(3,768,205.46)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCREWH	(4,716,458.27)	(435,083.97)	(5,151,542.24)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	MCVARR	(1,057,991.64)	(94,064.07)	(1,152,055.71)
35101	CONSULTING REVENUE	000000	(6,309.75)	0.00	(6,309.75)
35223	LATE PAYMENT PENALTIES	000000	(194,257.46)	(13,865.23)	(208,122.69)
35999	OTHER REVENUE	000000	(1,287,641.92)	(157,036.90)	(1,444,678.82)
35999	OTHER REVENUE	FG1550	(27,160.00)	(5,600.00)	(32,760.00)
35999	OTHER REVENUE	MCLATE	(132,066.00)	(5,433.00)	(137,499.00)
35999	OTHER REVENUE	MCNSF0	(2,970.00)	(256.50)	(3,226.50)
35999	OTHER REVENUE	PS0215	(591,383.00)	(134,292.00)	(725,675.00)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	000000	(124,044.83)	(53,994.41)	(178,039.24)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	RDWTHR	(161,958.00)	452,488.00	290,530.00
41007	UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS	000000	775,371.00	(907,243.00)	(131,872.00)
45903	INTERCO COS - NATURAL GAS	000000	25,713,708.64	4,138,260.59	29,851,969.23
60101	BASE PAY	000000	1,370,650.49	116,943.91	1,487,594.40
60101	BASE PAY	PP0314	9,058.19	4,208.13	13,266.32
60101	BASE PAY	PP0436	84,915.81	6,331.78	91,247.59
60101	BASE PAY	PP0473	6,889.35	0.00	6,889.35
60101	BASE PAY	PP0474	60,232.86	1,569.88	61,802.74
60101	BASE PAY	PP0512	43,748.86	1,573.58	45,322.44
60101	BASE PAY	PP0553	61,134.80	5,773.69	66,908.49
60101	BASE PAY	PP0555	150,617.05	12,273.09	162,890.14
60101	BASE PAY	PP0700	60,032.58	5,681.61	65,714.19
60101	BASE PAY	PP0871	49,015.55	4,278.51	53,294.06
60101	BASE PAY	PP0875	36,049.46	5,722.74	41,772.20
60101	BASE PAY	PP5104	49,033.97	3,736.20	52,770.17
60103	WEEKLY PAYROLL	000000	846,042.44	70,100.51	916,142.95
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0313	70,290.98	4,965.76	75,256.74
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0405	40,313.38	2,881.17	43,194.55
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0475	49,424.34	3,959.21	53,383.55
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0870	70,320.49	8,537.04	78,857.53
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0871	26,819.59	4,825.77	31,645.36
60103	WEEKLY PAYROLL	PP0874	35,272.35	4,087.62	39,359.97
60105	HOURLY PAYROLL	000000	352,864.83	42,865.97	395,730.80

60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	000000	642.21	8,702.90	9,345.11
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	PP0313	82,159.99	5,481.43	87,641.42
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	PP0475	40,273.08	2,686.72	42,959.80
60109 TEMPORARY PAYROLL	000000	212,543.17	6,769.03	219,312.20
60109 TEMPORARY PAYROLL	PP0313	49,186.32	5,828.43	55,014.75
60109 TEMPORARY PAYROLL	PP0475	4,065.50	3,997.24	8,062.74
60109 TEMPORARY PAYROLL	PP0871	9,778.69	0.00	9,778.69
60117 VACATION PAY	000000	236,590.74	20,627.29	257,218.03
60117 VACATION PAY	PP0313	6,349.72	1,674.47	8,024.19
60117 VACATION PAY	PP0405	4,173.08	1,360.70	5,533.78
60117 VACATION PAY	PP0436	9,154.03	2,158.56	11,312.59
60117 VACATION PAY	PP0473	2,139.73	0.00	2,139.73
60117 VACATION PAY	PP0474	4,644.42	3,878.54	8,522.96
60117 VACATION PAY	PP0475	6,476.05	2,197.72	8,673.77
60117 VACATION PAY	PP0512	9,170.49	0.00	9,170.49
60117 VACATION PAY	PP0553	6,240.31	0.00	6,240.31
60117 VACATION PAY	PP0555	11,530.17	2,431.25	13,961.42
60117 VACATION PAY	PP0700	6,135.58	0.00	6,135.58
60117 VACATION PAY	PP0870	4,636.09	815.14	5,451.23
60117 VACATION PAY	PP0871	5,854.28	1,147.21	7,001.49
60117 VACATION PAY	PP0874	3,790.54	385.62	4,176.16
60117 VACATION PAY	PP0875	5,007.74	0.00	5,007.74
60117 VACATION PAY	PP5104	3,692.35	900.31	4,592.66
60119 SEVERANCE PAY	000000	28,181.26	0.00	28,181.26
60129 SCHEDULED OVERTIME	000000	65,322.04	3,307.85	68,629.89
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0313	10,495.22	0.00	10,495.22
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0475	5,053.32	0.00	5,053.32
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0870	2,765.63	0.00	2,765.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	000000	110,702.77	13,685.07	124,387.84
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0313	13,708.08	0.00	13,708.08
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0314	213.97	427.95	641.92
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0405	1,730.86	0.00	1,730.86
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0436	2,854.78	863.42	3,718.20
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0473	213.97	0.00	213.97
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0474	1,935.20	554.08	2,489.28
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0475	6,888.40	0.00	6,888.40
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0512	1,645.62	472.08	2,117.70
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0553	2,046.63	587.15	2,633.78
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0555	5,145.61	1,474.00	6,619.61
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0700	1,967.84	577.79	2,545.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0870	2,394.63	0.00	2,394.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0871	3,404.50	519.38	3,923.88
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0874	1,703.31	0.00	1,703.31
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0875	1,391.05	567.54	1,958.59
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP5104	1,569.44	450.15	2,019.59
60133 SICK PAY	000000	111,186.80	(88,734.30)	22,452.50
60133 SICK PAY	PP0313	2,293.21	407.56	2,700.77
60133 SICK PAY	PP0405	186.24	440.72	626.96
60133 SICK PAY	PP0475	32,163.48	0.00	32,163.48
60133 SICK PAY	PP0512	1,888.31	3,068.50	4,956.81
60133 SICK PAY	PP0555	2,640.12	0.00	2,640.12
60133 SICK PAY	PP0870	316.34	574.97	891.31
60133 SICK PAY	PP0871	9,121.39	0.00	9,121.39
60133 SICK PAY	PP0874	4,755.93	(231.38)	4,524.55
60133 SICK PAY	PP0875	9,883.34	(141.88)	9,741.46
60137 STIP - SR. MGMT	000000	532,704.54	267,056.00	799,760.54
60146 INCENTIVE STOCK OPTIONS	IC0081	6,780.55	0.00	6,780.55
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	000000	5,799.42	60,365.23	66,164.65
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	IC0081	164,970.72	0.00	164,970.72
60201 CANADA PENSION PLAN - COMPANY CO	000000	184,304.53	2,875.64	187,180.17
60202 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN E	000000	35,900.91	1,344.74	37,245.65
60205 WORKERS COMPENSATION	000000	29,939.23	6,117.10	36,056.33
60207 EMPLOYMENT INSURANCE	000000	59,686.07	770.71	60,456.78
60211 PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL	000000	237,632.11	41,597.02	279,229.13
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL	000000	50,095.42	8,250.70	58,346.12

60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL PP0314	78.33	0.00	78.33
60215 DENTAL PLAN - ACTIVE EMPL 000000	5,434.41	1,960.64	7,395.05
60219 LONG TERM DISABILITY 000000	3,529.08	642.06	4,171.14
60221 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM 000000	2,296.18	335.12	2,631.30
60223 ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBERME 000000	562.24	28.08	590.32
60257 BENEFIT CREDITS 000000	289,618.63	27,789.72	317,408.35
60299 OTHER EMPLOYEE BENEFITS 000000	59,800.23	53,480.95	113,281.18
60401 EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMEN 000000	41,011.81	328.20	41,340.01
60411 AWARDS AND ALLOWANCES 000000	21,080.19	3,100.09	24,180.28
60412 EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND 000000	742.75	34.03	776.78
60415 EMPLOYEE EDUCATION REFUND 000000	6,709.96	(440.58)	6,269.38
60501 RELOCATION COSTS - THIRD PARTY 000000	33,332.74	1,522.87	34,855.61
61001 TOOLS 000000	8,290.35	231.67	8,522.02
61003 WELDING SUPPLIES 000000	6,804.70	1,384.26	8,188.96
61011 UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING 000000	23,407.24	2,052.59	25,459.83
61101 UTILITIES 000000	10,994.99	1,466.99	12,461.98
61103 STATIONERY PRINTING AND DRAFTING 000000	45,066.93	1,764.27	46,831.20
61105 COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES 000000	39,849.83	4,599.92	44,449.75
61107 COMPANY PUBLICATIONS 000000	13,487.42	2,906.48	16,393.90
61109 BOOKS AND SUBSCRIPTIONS 000000	517.81	(77.34)	440.47
61113 COMPUTER EQUIP SUPPLIES 000000	719.54	0.00	719.54
61115 COMPUTER HARDWARE 000000	4,366.94	113.21	4,480.15
61201 PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL 000000	18,544.55	0.00	18,544.55
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES 000000	1,361.95	4,300.74	5,662.69
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES PS0215	104,954.20	15,934.79	120,888.99
61501 ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES 000000	62,568.00	7,869.50	70,437.50
61503 LEGAL FEES 000000	104,619.70	34,255.55	138,875.25
61507 REGULATORY COMPLIANCE SERVICES A 000000	1,321,642.90	120,149.39	1,441,792.29
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES 000000	361,926.92	70,738.42	432,665.34
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES MCTRAN	1,353.78	0.00	1,353.78
61551 RADIO MEDIA 000000	50,685.50	0.00	50,685.50
61559 ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS 000000	81,307.95	2,399.60	83,707.55
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU 000000	2,658,496.63	406,126.62	3,064,623.25
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU PS0215	181,543.69	25,618.37	207,162.06
61715 POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT 000000	288,698.38	23,195.50	311,893.88
61717 REPRODUCTION SERVICES 000000	614.00	0.00	614.00
61999 OTHER OUTSIDE SERVICES 000000	302,172.95	134,914.69	437,087.64
62001 LINE PIPE - MAT 000000	1,199.77	29.49	1,229.26
62016 BUILDING OPERATIONS - MAT 000000	2,044.23	654.06	2,698.29
62062 OTHER EQUIPMENT - MAT 000000	972.09	0.00	972.09
62071 VALVES 000000	8,967.41	425.59	9,393.00
62301 VEHICLE / FLEET FUEL 000000	6,976.57	0.02	6,976.59
62309 VEHICLE / FLEET OPERATION AND MA 000000	124,556.75	18,658.53	143,215.28
62311 EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANC 000000	25,031.95	4,160.66	29,192.61
70005 OFFICE RENT 000000	566,103.96	50,206.24	616,310.20
70015 STORAGE RENT 000000	5,038.30	465.65	5,503.95
70105 OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES 000000	5,650.70	595.67	6,246.37
70401 OFFICE TELEPHONE 000000	38,897.13	3,369.50	42,266.63
70403 OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE 000000	5,171.98	430.00	5,601.98
70405 CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES 000000	9,056.24	2,940.85	11,997.09
70407 IT TELECOM SERVICES 000000	21,382.31	135.58	21,517.89
70409 OTHER TELECOM SERVICES 000000	20,467.30	3,376.10	23,843.40
70501 AIRFARE 000000	18,669.80	2,639.79	21,309.59
70503 GROUND TRANSPORTATION 000000	17,373.93	1,843.89	19,217.82
70505 ACCOMMODATION 000000	10,319.90	1,742.95	12,062.85
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT 000000	23,527.09	3,898.33	27,425.42
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT PP1957	150.00	(150.00)	0.00
70509 OTHER TRAVEL EXPENSE 000000	590.21	65.31	655.52
70511 CONFERENCE AND REGISTRATION FEES 000000	9,075.78	37.95	9,113.73
70601 INSURANCE PREMIUMS 000000	114,279.00	42,013.13	156,292.13
70651 CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SE 000000	50,372.00	8,797.91	59,169.91
70701 PROPERTY TAXES 000000	446,515.34	40,589.76	487,105.10
70703 BUSINESS TAXES 000000	140,045.73	15,042.15	155,087.88
70709 PROV CAPITAL TAX EXPENSE - CURR 000000	0.00	3,043.00	3,043.00
70801 CORPORATE DONATIONS 000000	22,439.12	0.00	22,439.12

70807 SPONSORSHIPS	000000	89,602.88	697.73	90,300.61
70809 TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	000000	6,775.52	340.00	7,115.52
70811 PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS	000000	5,603.15	0.00	5,603.15
70899 OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENS	000000	(321,864.06)	(121,750.84)	(443,614.90)
71119 BAD DEBT PROVISION	000000	52,294.23	124,054.33	176,348.56
74001 PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	000000	1,256,200.11	110,980.60	1,367,180.71
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	000000	169,045.18	14,840.59	183,885.77
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0001	114,376.13	17,966.15	132,342.28
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0004	4,873.00	443.00	5,316.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0005	13,497.00	1,227.00	14,724.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0007	5,889.00	1,963.00	7,852.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0008	3,762.00	342.00	4,104.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0009	3,399.00	309.00	3,708.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0011	13,046.00	1,186.00	14,232.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0012	33,066.00	3,006.00	36,072.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0013	33,682.00	3,062.00	36,744.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0014	44,528.00	4,048.00	48,576.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0015	1,463.00	133.00	1,596.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0018	14,400.00	6,336.00	20,736.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0038	102,619.00	9,329.00	111,948.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0039	171,109.04	15,452.78	186,561.82
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0050	8,822.00	802.00	9,624.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0051	14,355.00	1,305.00	15,660.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0054	3,729.00	339.00	4,068.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0055	2,167.00	197.00	2,364.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0056	18,040.00	1,640.00	19,680.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0058	10,549.00	959.00	11,508.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0059	8,294.00	754.00	9,048.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0060	43,582.00	3,962.00	47,544.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0061	37,202.00	3,382.00	40,584.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0083	19,404.00	1,764.00	21,168.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0099	35,926.00	3,266.00	39,192.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0102	1,749.00	159.00	1,908.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0103	1,100.00	100.00	1,200.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0105	11,033.00	1,003.00	12,036.00
74003 PROJECT GENERAL AND ADMIN ALLOCA	IC0015	5,640.00	1,880.00	7,520.00
74005 VARIABLE INTERNAL CHARGES	000000	12,246.42	177.50	12,423.92
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0002	6,468.00	588.00	7,056.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0003	23,045.00	2,095.00	25,140.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0017	63,338.00	5,758.00	69,096.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0048	31,691.00	2,881.00	34,572.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0049	9,460.00	860.00	10,320.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0070	12,254.00	1,114.00	13,368.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0071	5,203.00	473.00	5,676.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0073	935.00	85.00	1,020.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0074	44.00	4.00	48.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0075	53,229.00	4,839.00	58,068.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0076	38,533.00	3,503.00	42,036.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0081	0.00	5,852.63	5,852.63
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0110	(50,996.00)	(4,636.00)	(55,632.00)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	000000	(581,581.41)	(134,529.26)	(716,110.67)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0101	(372,575.55)	(31,409.18)	(403,984.73)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0103	(108,427.85)	(11,143.90)	(119,571.75)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0107	(61,217.11)	(4,084.08)	(65,301.19)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0109	(31,515.09)	(4,912.84)	(36,427.93)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0117	(43,904.53)	(8,511.89)	(52,416.42)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0129	(9,157.26)	0.00	(9,157.26)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0131	(24,980.95)	(3,911.33)	(28,892.28)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0133	(30,472.97)	(1,954.58)	(32,427.55)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	000000	(1,453,763.52)	(249,992.02)	(1,703,755.54)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0101	(231,265.83)	(19,740.06)	(251,005.89)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0103	(290,202.84)	(24,239.21)	(314,442.05)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0107	(61,216.04)	(4,084.08)	(65,300.12)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0109	(31,515.45)	(4,912.84)	(36,428.29)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0117	(53,201.45)	(8,285.83)	(61,487.28)

79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0129	(9,304.03)	0.00	(9,304.03)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0131	(28,652.30)	(2,582.23)	(31,234.53)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0133	(45,795.87)	(7,048.98)	(52,844.85)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES 000000	1,006,166.99	204,239.14	1,210,406.13
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPALT	(900.74)	0.00	(900.74)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPDAM	(72,336.24)	(6,019.20)	(78,355.44)
80001 DEPR - PLANT PROPERTY AND EQUIPM 000000	3,186,470.66	325,040.12	3,511,510.78
80012 DEPR - RENTAL ASSETS 000000	2,932,781.23	272,410.64	3,205,191.87
80016 DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTW 000000	925,064.23	84,730.79	1,009,795.02
82003 GAIN/LOSS ON DISPOSITION 000000	(63,709.17)	(3,271.34)	(66,980.51)
82017 OTHER INTEREST INCOME 000000	(31,220.58)	(2,981.62)	(34,202.20)
82101 OTHER EXPENSES 000000	13,228.00	2,860.00	16,088.00
82204 INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DE 000000	(2,183.85)	500.63	(1,683.22)
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER 000000	161,463.08	13,463.35	174,926.43
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER YY2010	26,138.00	2,464.00	28,602.00
82206 INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPO 000000	2,768.99	278.04	3,047.03
82207 INTEREST EXPENSE - REGULATORY DE 000000	(147,643.87)	(16,496.50)	(164,140.37)
82321 INTERLOB INTEREST EXP/INCOME 000000	2,856,134.96	263,654.71	3,119,789.67
82403 BANK CHARGES 000000	15,851.41	1,838.22	17,689.63
88001 CURRENT INCOME TAX PROVISION (CA 000000	1,537,561.67	(273,896.31)	1,263,665.36
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN 000000	46,879.00	426,893.00	473,772.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCNORM	22,185.13	2,016.83	24,201.96
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCREG1	(83,172.98)	(7,561.18)	(90,734.16)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCGU06	(115,314.87)	(10,483.17)	(125,798.04)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDGASV	0.00	(39,945.00)	(39,945.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDLRAM	0.00	3,700.86	3,700.86
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDUUF0	(220,204.00)	257,657.00	37,453.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDWTHR	(32,921.00)	100,854.00	67,933.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2009	372,549.87	33,868.19	406,418.06
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2010	(695.00)	0.00	(695.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2011	(59,356.00)	37,530.00	(21,826.00)
88101 PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION 000000	1,091,376.00	(183,622.60)	907,753.40
TOTAL	(5,985,518.80)	(1,021,003.42)	(7,006,522.22)

ANNEXE IV

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

Invoice No: GZ-11-0217

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

Invoice Date: 10-Feb-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 January 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of January 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$113,177.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Tara Knight Feb-11-11

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0222
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 14-Feb-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of January 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
INVOICE - JANUARY 2011		
Description of Charges		Amount
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2011		\$2,484,296.84
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,484,296.84
		Total Invoice \$2,484,296.84
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-11-0218

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

Invoice Date: 07-Mar-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 February 2011

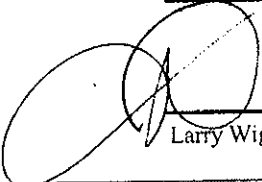
Description of Charges	Amount
Charge for the month of February 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$113,177.00

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

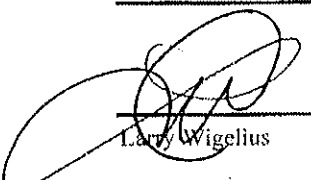
Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By:  Mar. 8/11
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0223
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 08-Mar-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of February 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - FEBRUARY 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2011	\$3,913,141.51	
Revision Demand charge revision Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,913,141.51
	Total Invoice	\$3,913,141.51
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

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

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0224
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-May-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of March 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - MARCH 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2011	\$3,471,765.00	
Revision for January 2011 Rate	(3,785.26)	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,467,979.74
Total Invoice		\$3,467,979.74
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-11-0219
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 07-Apr-11 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: March 2011		
Description of Charges	Amount	
Charge for the month of March 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00	
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice	\$113,177.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By:  Apr. 8/11
 Tara Knight

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

Invoice No: GZ-11-0220

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

Invoice Date: 10-May-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 April 2011

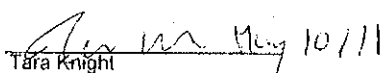
Description of Charges	Amount
Charge for the month of April 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00

Please remit payment to: Total Invoice **\$113,177.00**

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:  May 10/11
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-11-0225</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 16-May-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of April 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - APRIL 2011 Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2011 Revision Demand charge revision Gas Charges Revision		\$1,851,275.52
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,851,275.52
		Total Invoice \$1,851,275.52
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-11-0221

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

Invoice Date: 10-Jun-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 May 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of May 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00

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

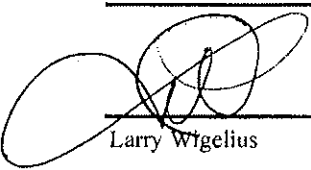
Total Invoice **\$113,177.00**

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

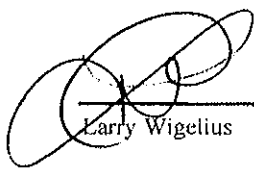
Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: *EC*
Tara Knight Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0226
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Jun-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of April 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - MAY 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2011	\$1,292,326.92	
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$1,292,326.92
Total Invoice		\$1,292,326.92
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

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

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0227
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Jul-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of June 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - JUNE 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2011	\$828,893.98	
Revision Demand charge revision Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$828,893.98
Total Invoice		\$828,893.98
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

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

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

Invoice No: GZ-11-0222

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

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

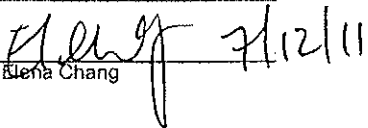
Transportation Service Invoice for the month of:
 June 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of June 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00

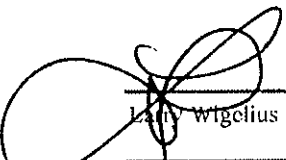
Please remit payment to: Total Invoice **\$113,177.00**

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 Chhatriwala
 Approved By: 
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		<i>Invoice No:</i> GS-11-0228
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Aug-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of July 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - JULY 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2011		\$907,987.59
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$907,987.59
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		Total Invoice \$907,987.59

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-11-0223

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

Invoice Date: 10-Aug-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 July 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of July 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00

Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice	\$113,177.00
---	----------------------	---------------------

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Elena Charig

Niagara Gas Transmission Limited

Invoice No: GZ-11-0224

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

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

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

Transportation Service Invoice for the month of:
July 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of ^{Aug} July 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00

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

Total Invoice

\$113,177.00

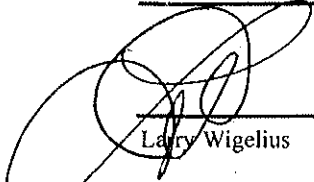
Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* 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: <i>GS-11-0229</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Sep-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Aug 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - AUGUST 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2011		\$711,939.48
Revision No.2 for January 2011		424.55
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$712,364.03
		Total Invoice \$712,364.03
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-11-0225

Invoice To:

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

Invoice Date: 12-Oct-11

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

Transportation Service Invoice for the month of:
 September 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of September 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02	
Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$113,177.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

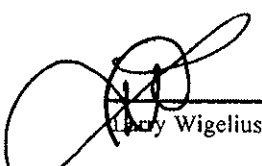
Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

Elena Chang 10/12/11
 Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-11-0230</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Oct-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of Sept 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - SEPTEMBER 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of September 2011		\$747,040.30
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$747,040.30
		Total Invoice \$747,040.30
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-11-0226

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

Invoice Date: 09-Nov-11
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 October 2011

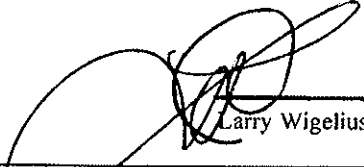
Description of Charges	Amount
Charge for the month of October 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	
Total Invoice	\$113,177.00

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

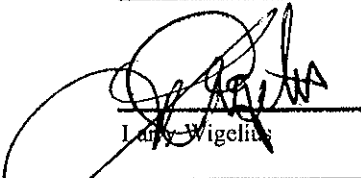
Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Elena Chang

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-11-0231</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-Nov-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of October 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - OCTOBER 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2011		\$1,571,455.96
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,571,455.96
		Total Invoice \$1,571,455.96
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

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

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-11-0232
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 13-Dec-11 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of November 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - November 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2011		\$2,337,582.25
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,337,582.25
		Total Invoice \$2,337,582.25
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-11-0227

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

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

Transportation Service Invoice for the month of:
 November 2011

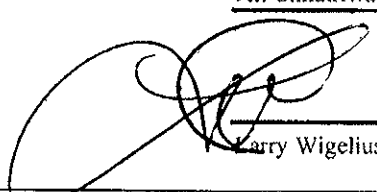
Description of Charges	Amount
Charge for the month of November 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$113,177.00

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 MIK 5E3		Invoice No: GS-11-0233
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Jan-12 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of December 2011 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - December 2011		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2011	\$3,696,160.00	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario MIK 5E3	Sub-Total	\$3,696,160.00
		Total Invoice
		\$3,696,160.00
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-11-0228

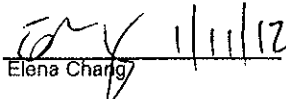
Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

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

Transportation Service Invoice for the month of:
 December 2011

Description of Charges	Amount
Charge for the month of December 2011 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$113,177.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$113,177.00

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

Prepared by: Ali Chhatiwala
 Approved By:  1/11/12
 Elena Chang