

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2014

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2014 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 2014

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

ANNEXE I

Gazifère Inc.

États financiers
31 décembre 2014



Le 4 mars 2015

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 2014, et les états des résultats, des bénéfices non répartis et des flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, ainsi que les notes annexes, constituées d'un résumé des principales méthodes comptables et d'autres informations explicatives. Les états financiers ont été préparés par la direction selon les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ou en l'absence d'indications précises de la Régie de l'énergie, avec les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Responsabilité de la direction pour les états financiers

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

Responsabilité de l'auditeur

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

Un audit implique la mise en œuvre de procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations 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.
900, boulevard de la Carrière, bureau 101, Gatineau (Québec) Canada J8Y 6T5
T: +1 819 643-7476, F: +1 819 776-0347*

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



Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus au cours de notre audit 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 2014 ainsi que de ses résultats d'exploitation et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, conformément aux méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ou en l'absence d'indications précises de la Régie de l'énergie, avec les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Référentiel comptable et restriction quant à l'utilisation

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

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

GAZIFÈRE INC.
BILAN
(en milliers de dollars)


ACTIF

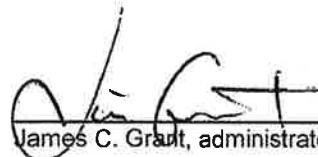
	31 décembre	
	2014	2013
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 2)	12 564 \$	12 442 \$
Stocks	595	706
Frais payés d'avance	399	226
	13 558	13 374
 IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 3)	 127 252	 122 025
AUTRES ACTIFS (note 4)	9 600	10 556
 ACTIFS INCORPORELS (note 5)	 2 500	 3 514
	152 910 \$	149 469 \$

PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire	4 451 \$	7 941 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	5 472	4 822
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	585	713
Montant à payer à des apparentées (note 6)	7 523	6 530
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentées (note 7)	7 500	8 500
	25 531	28 506
 PROVISION POUR AUTOASSURANCE	 250	 250
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 8)	32 946	28 657
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉES (note 7)	48 640	45 640
 IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 9)	 5 068	 6 197
	112 435	109 250
 CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 10)	12 818	12 818
Bénéfices non répartis	27 657	27 401
	40 475	40 219
	152 910 \$	149 469 \$

APPROUVÉ PAR LE CONSEIL D'ADMINISTRATION


William M. Ramos, administrateur


James C. Grant, administrateur

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DES RÉSULTATS
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Ventes de gaz (note 2)	58 179 \$	55 270 \$
Coût du gaz (note 2)	<u>31 615</u>	<u>29 966</u>
Marge sur ventes de gaz	26 564	25 304
Autres produits	<u>287</u>	<u>231</u>
	<u>26 851</u>	<u>25 535</u>
Charges		
Exploitation et entretien	13 456	12 751
Amortissement	5 276	5 097
Taxes municipales et autres taxes	<u>676</u>	<u>673</u>
	<u>19 408</u>	<u>18 521</u>
Bénéfice avant intérêts versés à des apparentées	7 443	7 014
Intérêts versés à des apparentées	<u>2 507</u>	<u>2 656</u>
Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 936	4 358
Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 11)	<u>5 387</u>	<u>5 718</u>
Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	<u>10 323</u>	<u>10 076</u>
Charge d'impôts sur les bénéfices		
Impôts exigibles	3 837	3 259
Impôts futurs (note 9)	<u>(842)</u>	<u>(198)</u>
	<u>2 995</u>	<u>3 061</u>
BÉNÉFICE NET	<u><u>7 328 \$</u></u>	<u><u>7 015 \$</u></u>

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Solde au début de l'exercice	27 401 \$	25 946 \$
Bénéfice net	<u>7 328</u>	<u>7 015</u>
	34 729	32 961
Dividendes		
Actions ordinaires	<u>7 072</u>	<u>5 560</u>
Solde à la fin de l'exercice	<u><u>27 657 \$</u></u>	<u><u>27 401 \$</u></u>

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	7 328 \$	7 015 \$
Montants sans incidence sur les liquidités :		
Amortissement	8 968	8 621
Autoassurance	10	23
Autres frais reportés	402	795
Autres passifs à long terme	521	115
Impôts sur les bénéfices futurs	(1 129)	(579)
Comptes de stabilisation tarifaire	2 633	1 376
Perte à la cession d'actifs non réglementés	92	125
Paiements autoassurance	-	(1)
	<u>18 825</u>	<u>17 490</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 12)	<u>1 331</u>	<u>(4 334)</u>
	<u>20 156</u>	<u>13 156</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation (diminution) du découvert bancaire	(3 490)	2 259
Diminution des comptes débiteurs à long terme	119	(135)
Émission d'un billet à ordre	10 500	11 640
Remboursement d'un billet à ordre	(8 500)	(10 640)
Dividendes actions ordinaires	(7 072)	(5 560)
	<u>(8 443)</u>	<u>(2 436)</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Acquisition d'immobilisations	(11 316)	(10 437)
Acquisition d'actifs incorporels	(224)	(398)
Coût des retraits	(486)	(430)
Cessions d'immobilisations corporelles	313	545
	<u>(11 713)</u>	<u>(10 720)</u>
Flux de trésorerie et encaisse à la fin de l'exercice	<u>- \$</u>	<u>- \$</u>

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

(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 telle 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 naturel, l'approbation des travaux de construction, l'exploitation et le taux de rendement autorisé inclus dans les « tarifs de ventes de gaz naturel ». Puisque ces états financiers ont été dressés conformément aux méthodes comptables dictées par la Régie, ils ne constituent pas des états financiers à vocation générale et, par conséquent, ils pourraient ne pas convenir à d'autres utilisateurs.

En septembre 2010, le Conseil des normes comptables (CNC) a permis aux entreprises à tarifs réglementés de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables. Cette option a été reportée par le CNC en février 2013 pour les exercices ouverts jusqu'au 1^{er} janvier 2015. Puisque Gazifère satisfait à ce critère, cette dernière a donc décidé de reporter l'adoption des nouveaux principes comptables à 2015 et d'utiliser les principes comptables de la Partie V du manuel de l'ICCA intitulée « Normes comptables en vigueur avant le basculement » pour la présentation des états financiers de 2014.

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 2014

(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 naturel tels que les salaires, les avantages sociaux, la sous-traitance, le matériel et les frais de transport.

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

Les actifs non réglementés sont amortis selon la méthode linéaire à des taux compris entre 8,08% et 25%. 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 4,82% pour 2014 (4,84% en 2013) sur l'ensemble des actifs amortissables.

Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations

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

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

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

(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 naturel est consommé. En fin d'année, le gaz naturel consommé mais non facturé a été estimé et enregistré aux comptes à recevoir et aux ventes de gaz.

Activités non réglementées

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

Avantages postérieurs à l'emploi

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

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

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

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

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

Comptes de stabilisation tarifaire

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

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

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

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

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

Charges reportées

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

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

(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 l'exercice.

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

2. VENTES DE GAZ ET COÛT DU GAZ

La société a porté en diminution des ventes de gaz un bénéfice excédentaire de 312 000 \$ en 2014 (66 000 \$ pour 2013).

Les ventes de gaz et les comptes débiteurs ont été diminués d'un montant de 246 000 \$ pour tenir compte des variations du coût du gaz (diminution de 114 000 \$ pour 2013).

Les ajustements comptabilisés dans les comptes de stabilisation au titre des variations de température et du gaz perdu ont diminué la marge sur ventes de gaz de 2 258 000 \$ (diminution de 989 000 \$ pour 2013).

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

3. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2014			2013		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Activités réglementées						
Conduites principales	69 200 \$	11 884 \$	57 316 \$	66 516 \$	11 125 \$	55 391 \$
Branchements	49 046	8 517	40 529	46 545	7 902	38 643
Matériel de réglage et de Mesure	8 723	2 573	6 150	8 258	2 486	5 772
Améliorations locatives	1 009	299	710	1 002	235	767
Autres	3 639	1 631	2 008	3 485	1 381	2 104
Total Activités réglementées	131 617 \$	24 904 \$	106 713 \$	125 806 \$	23 129 \$	102 677 \$
Activités non réglementées						
Appareils loués	48 401	27 902	20 499	45 850	26 544	19 306
Autres	49	9	40	46	4	42
Total Activités non réglementées	48 450	27 911	20 539	45 896	26 548	19 348
Total Immobilisations corporelles	180 067 \$	52 815 \$	127 252 \$	171 702 \$	49 677 \$	122 025 \$

4. AUTRES ACTIFS

	2014	2013
Impôts futurs devant être recouverts à même les tarifs	2 906 \$	3 109 \$
Compte de stabilisation tarifaire	182	607
Actif des régimes de retraite (note 8)	2 223	1 720
Comptes débiteurs à long terme	963	1 152
Avantages postérieurs à l'emploi (note 8)	1 147	1 129
Autoassurance reportée	8	18
Autres frais reportés	2 171	2 821
	9 600 \$	10 556 \$

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

5. ACTIFS INCORPORELS

	2014			2013		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Logiciels-Activités réglementées	7 803 \$	5 579 \$	2 224 \$	7 574 \$	4 442 \$	3 132 \$
Logiciels-Activités non réglementées	882	606	276	855	473	382
Total Actifs incorporels	<u>8 685 \$</u>	<u>6 185 \$</u>	<u>2 500 \$</u>	<u>8 429 \$</u>	<u>4 915 \$</u>	<u>3 514 \$</u>

6. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉES

Les approvisionnements en gaz naturel sont effectués auprès d'une société affiliée sous contrôle commun, Enbridge Gas Distribution Inc., et ont été comptabilisés à la valeur d'échange, soit 34 828 000 \$ (27 949 000 \$ pour 2013).

Le coût d'acheminement interprovincial inclus dans le coût du gaz est payé à Niagara Gas Transmission Ltd. (société affiliée sous contrôle commun) et a été comptabilisé à la valeur d'échange, soit 1 405 000 \$ (1 315 000 \$ pour 2013).

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

	2014	2013
Frais de gestion	1 954 \$	1 321 \$
Assurances	372	250
Traitement des données	84	628
Achats de matériel	725	1 031
Frais de transport	127	129
Salaires et avantages sociaux	5 898	5 743
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	124	55
Autres	82	108
	<u>9 366 \$</u>	<u>9 265 \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

(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 40 000 \$ (129 000 \$ pour 2013), ont été enregistrées sur ces soldes quotidiens.

Au 31 décembre 2014, 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 2016, 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. DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉES

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

	Échéance	2014	2013
Billet	6,15% août 2014	-	3 500
Billet	5,25% juillet 2015	3 500	3 500
Billet	5,65% mai 2016	5 000	5 000
Billet	5,26% septembre 2016	4 000	4 000
Billet	5,28% février 2017	2 000	2 000
Billet	6,47% avril 2018	5 000	5 000
Billet	7,33% janvier 2014	-	5 000
Billet	5,55% juillet 2015	4 000	4 000
Billet	4,85% janvier 2016	5 000	5 000
Billet	5,02% juin 2022	5 500	5 500
Billet	5,08% janvier 2023	4 000	4 000
Billet	4,75% mai 2023	7 640	7 640
Billet	4,855% janvier 2019	7 000	-
Billet	5.765% août 2024	3 500	-
		56 140	54 140
Partie à court terme de la dette à long terme		7 500	8 500
		48 640 \$	45 640 \$

Des intérêts de 2 964 000 \$ (3 035 000 \$ pour 2013) ont été versés à une société apparentée.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

8. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2014		2013	
Frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux	25 873	\$	24 313	\$
Passif du régime de retraite (note 4)	2 223		1 720	
Avantages postérieurs à l'emploi (note 4)	1 147		1 129	
Compte de stabilisation tarifaire	3 703		1 495	
	32 946	\$	28 657	\$

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

9. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS

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

	2014		2013	
Comptes de stabilisation tarifaire	886	\$	(77)	\$
Activités réglementées	(2 907)		(3 176)	
Activités non réglementées	(3 047)		(2 944)	
Passif d'impôts futurs net	(5 068)	\$	(6 197)	\$

Au 31 décembre, 2014, la société a des impôts futurs de 2 907 000 \$ (3 176 000 \$ en 2013) liés aux activités réglementées, principalement dus aux immobilisations corporelles, compensés par les actifs à long terme pour le même montant.

À des fins de comparaison, le classement de l'impôts futurs des activités réglementées et non réglementées de l'exercice précédent ont été modifiés d'un montant de 67 000 \$ afin de respecter la présentation adoptée en 2014.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

10. CAPITAL-ACTIONS ET SURPLUS D'APPORT

	2014		2013	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires				
Autorisées	2 000		2 000	
Émises	1 135	12 818 \$	1 135	12 818 \$

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

	2014	2013
Revenus de location	9 814 \$	9 731 \$
Contrats de service	605	809
Contrats de financement	26	29
Ventes d'appareils	15	7
Amortissement	(3 550)	(3 406)
Perte à la cession d'actifs non réglementés	(92)	(125)
Frais d'administration et frais indirects	(974)	(914)
Intérêts	(457)	(413)
	<u>5 387 \$</u>	<u>5 718 \$</u>

12. VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	2014	2013
Comptes débiteurs	(122) \$	(2 344) \$
Stocks	111	(702)
Frais payés d'avance	(173)	71
Comptes créditeurs et charges à payer	650	87
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	(128)	66
Montant à payer à des apparentés	993	(1 512)
	<u>1 331 \$</u>	<u>(4 334) \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

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

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

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

Au 31 décembre 2014, la société avait un actif net de régime de retraite de 2 223 000 \$ (1 720 000 \$ en 2013) et un passif net d'avantages postérieurs à l'emploi (APE) de 1 147 000\$ (1 129 000 \$ en 2013) (note 8), compensés par un passif réglementaire du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi (note 4).

La date d'évaluation utilisée pour déterminer les actifs des régimes et l'obligation au titre des prestations constituées était le 31 décembre 2014. La date de la plus récente de l'évaluation actuarielle est le 1er septembre 2014.

	Régime de retraite		APE	
	2014	2013	2014	2013
Juste valeur des actifs des régimes	15 055 \$	13 208 \$	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(19 029)	(15 021)	(1 954) \$	(1 645) \$
Déficit	(3 974)	(1 813)	(1 954)	(1 645)
Coût non amorti	6 197	3 533	807	516
Actifs des régimes (obligation)	<u>2 223 \$</u>	<u>1 720 \$</u>	<u>(1 147) \$</u>	<u>(1 129) \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

Charge de retraite	592	737	128	137
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	635	448	58	45
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	-	-	-
Le plan consiste en :				
Titres de participation	44.5%	55%	-	-
Titre de créance	40%	36%	-	-
Autres	15.5%	9%	-	-
	<u>100%</u>	<u>100%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

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

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Taux d'actualisation	5.00%	4.30%
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	6.75%	6.75%
Taux de croissance de la rémunération	3.50%	3.50%

14. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

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

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

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

La juste valeur de la dette à long terme indiquée à la note 7, y compris la partie à court terme, est fondée sur les taux qui seraient effectivement consentis à la société sur une dette comportant des modalités et une échéance similaires. La juste valeur estimative de la dette à long terme s'établissait à 54 672 000 \$ au 31 décembre 2014 (54 829 000 \$ au 31 décembre 2013) alors que la valeur comptable était de 56 140 000 \$ (54 140 000 \$ au 31 décembre 2013).

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

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

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

15. ENGAGEMENT

Bail

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 4 401 000 \$ et se répartissent comme suit.

	<u>2014</u>
2015	667 \$
2016	716
2017	731
2018	746
2019	762
2020	779
	<u>4 401 \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2014

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

16. ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet d'actions en justice qui ont principalement trait à des dommages causés par des bris d'appareils en location. Ces actions en justice, prises individuellement ou dans leur ensemble, sont immatérielles aux états financiers. À l'heure actuelle, la responsabilité de la société n'est pas établie et les montants de règlements sont incertains. Aucune provision n'a été comptabilisée pour les pertes potentielles (s'il y a lieu) qui découleraient des actions mentionnées ci-haut. Elles seront, le cas échéant, imputées à l'exercice au cours duquel les règlements auront lieu.

17. GESTION DU CAPITAL

- Pour fins réglementaires, la structure du capital de la société est constituée d'une proportion de capitaux propres présumée de 40%. Le taux de rendement des capitaux propres est approuvé par la Régie. Tout bénéfice supérieur au taux autorisé est partagé entre les clients et la société, sous réserve de la réalisation de certains indices de performance. Au 31 décembre 2014, la société a satisfait à l'exigence du ratio de capitaux propres.

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

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

18. CHIFFRES COMPARATIFS

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

ANNEXE II

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

FERMETURE 2014

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	REVENUS par m ³
		1	2	3	4
	RÉSIDENTIEL SANS CHAUFFAGE				
1	Tarif 2	3,544	2,026.0	1,315.2	0.6492
	RÉSIDENTIEL AVEC CHAUFFAGE				
2	Tarif 2	33,278	67,731.8	34,569.9	0.5104
3	Tarif 2 - Service Ontario-T	2	2.7	1.0	0.3584
4	Tarif 2 - Service Western-T	0.2	0.4	0.1	0.3394
5	Total	33,280	67,735.0	34,571.0	0.5104
6	TOTAL RÉSIDENTIEL	36,824	69,761.0	35,886.2	0.5144
	COMMERCIAL SANS CHAUFFAGE				
7	Tarif 1	307	4,904.0	1,938.8	0.3953
8	Tarif 1 - Service Ontario-T	4	29.6	6.5	0.2198
9	Tarif 1 - Service Western-T	0.3	3.6	0.9	0.2579
10	Total	311	4,937.2	1,946.2	0.3942
	COMMERCIAL AVEC CHAUFFAGE				
11	Tarif 1	2,740	53,140.4	19,589.9	0.3686
12	Tarif 1 - Service Ontario-T	25	5,817.9	871.5	0.1498
13	Tarif 1 - Service Western-T	2	702.9	133.1	0.1894
14	Tarif 3	3	360.4	109.2	0.3030
15	Total	2,770	60,021.6	20,703.7	0.3449
16	TOTAL COMMERCIAL	3,080	64,958.8	22,649.9	0.3487
	INDUSTRIEL SANS CHAUFFAGE				
17	Tarif 1	6	1,599.1	577.7	0.3613
18	Tarif 5 - Service Ontario-T	0.8	14,007.3	671.9	0.0480
19	Tarif 5 - Service Western-T	0.3	4,459.6	435.5	0.0977
20	Total	7	20,065.9	1,685.1	0.0840
	INDUSTRIEL AVEC CHAUFFAGE				
21	Tarif 1	2	623.9	211.8	0.3395
22	Tarif 1 - Service Ontario-T	0.8	3,321.2	469.3	0.1413
23	Tarif 1 - Service Western-T	0.2	728.4	109.9	0.1509
24	Total	3	4,673.5	791.0	0.1693
	INDUSTRIEL - INTERRUPTIBLE				
25	Tarif 9	1	6,297.5	1,505.4	0.2390
26	Tarif 9 - Service Ontario-T	1.8	12,937.3	416.9	0.0322
27	Tarif 9 - Service Western-T	0.3	2,835.6	223.5	0.0788
28	Total	3	22,070.4	2,145.8	0.0972
29	TOTAL INDUSTRIEL	13	46,809.8	4,621.9	0.0987
30	GRAND TOTAL	39,917	181,529.6	63,158.0	0.3479
31	ACHAT DE GAZ		183,180.6	33,352.3	0.1821
32	MARGE BRUTE		(1,651.0)	29,805.7	0.1658

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

FERMETURE 2014

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	MAXIMUM (1000 m ³ /JOUR)		MINIMUM (1000 m ³ /JOUR)	
		DATE 1	DATE 2	DATE 3	DATE 4
33	ÉMISSION QUOTIDIENNE-1000 M ³	26-01-2014	1,341.6	31-08-2014	110.1
		NORMAL	RÉEL		
34	DEGRÉS-JOURS	3,010.0	3,474.5		

ANNEXE III

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
Period: DEC-14 Currency: CAD
Submitted: 09-JAN-15 08:25:03

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
		1.00	TrialBalance	
10003 TD OPERATING CASH	000000	(24,385,453.61)	(2,333,940.00)	(26,719,393.61)
10003 TD OPERATING CASH	ARRMIT	21,267,342.40	39,837.55	21,307,179.95
10017 TD IMPREST CASH	000000	916.00	0.00	916.00
10051 TD CUSTOMER DEPOSITS	000000	941,439.32	18,375.57	959,814.89
10453 UNLOCATED CASH	000000	(23,797.24)	17,671.90	(6,125.34)
10501 CURRENT A/R TRADE	000000	877,166.00	564,402.91	1,441,568.91
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGASS	2,281,687.45	1,741,033.10	4,022,720.55
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGST0	241,372.07	84,179.92	325,551.99
10501 CURRENT A/R TRADE	MCLOAN	627,604.64	31,371.21	658,975.85
10501 CURRENT A/R TRADE	MCNREG	989,365.82	(33,943.83)	955,421.99
10501 CURRENT A/R TRADE	MCQST0	579,206.59	164,541.94	743,748.53
10504 A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	000000	1,274,894.06	(851,709.88)	423,184.18
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	000000	(969,476.04)	(46,102.00)	(1,015,578.04)
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGASS	698,878.11	4,120.49	702,998.60
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGST0	2.53	0.00	2.53
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCLOAN	12,864.94	0.00	12,864.94
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCNREG	76,892.82	414.17	77,306.99
10505 ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCQST0	5.04	0.00	5.04
10517 UNBILLED REVENUES	000000	3,156,289.75	843,307.84	3,999,597.59
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	000000	263,033.24	(73,688.58)	189,344.66
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	ARUNAP	0.06	0.00	0.06
10811 OTHER A/R	000000	(150.00)	0.00	(150.00)
10815 A/R CLEARED BY A/P	000000	112.12	(75.96)	36.16
10909 PREPAID INSURANCE	000000	(865,187.07)	(23,354.17)	(888,541.24)
10909 PREPAID INSURANCE	CV0001	7,682.06	(12.27)	7,669.79
10909 PREPAID INSURANCE	CV0002	551,748.22	(28.68)	551,719.54
10909 PREPAID INSURANCE	CV0003	51,676.17	0.00	51,676.17
10909 PREPAID INSURANCE	CV0005	262,149.35	115,320.99	377,470.34
10909 PREPAID INSURANCE	CV0012	3,530.03	(42.28)	3,487.75
10909 PREPAID INSURANCE	CV0013	4,040.00	920.26	4,960.26
10909 PREPAID INSURANCE	CV0014	2,521.43	583.86	3,105.29
10909 PREPAID INSURANCE	CV0015	13,194.27	3,727.97	16,922.24
10911 PREPAID PROPERTY AND BUSINESS TA	000000	45,011.72	(45,011.72)	0.00
10950 OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOS	000000	198,919.91	72,279.88	271,199.79
12001 WAREHOUSE INVENTORY	000000	629,995.03	(34,840.70)	595,154.33
15001 PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT	000000	129,877,120.01	126,662.38	130,003,782.39
15003 CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	000000	711,553.01	1,160,400.82	1,871,953.83
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	48,954,537.55	83,382.98	49,037,920.53
15016 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	000000	7,751,796.76	25,433.57	7,777,230.33
15019 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE - C	000000	17,219.88	18,719.36	35,939.24
15101 ACCUM DEPR - PROPERTY PLANT AND	000000	(28,225,111.25)	(9,490.53)	(28,234,601.78)
15105 DISMANTLEMENT	000000	3,243,467.19	87,401.58	3,330,868.77
15112 ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	000000	(28,328,239.67)	(189,395.22)	(28,517,634.89)
15116 ACCUM DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED	000000	(5,489,187.30)	(90,613.01)	(5,579,800.31)
19207 LT DB PENSION ASSET	000000	2,245,880.26	(138,880.26)	2,107,000.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MC2010	237,237.66	(16,008.81)	221,228.85

		BEGINNING BALANCE		ACTIVITY	ENDING BALANCE
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCFRGE		5,808.00	0.00	5,808.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCGRNF		(22,690.80)	142,931.91	120,241.11
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCNORM		827,955.70	(20,099.36)	807,856.34
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCREG1		611,523.10	(40,053.38)	571,469.72
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCTRAN		20,762.76	2,649.28	23,412.04
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCUU06		31,138.63	(31,141.67)	(3.04)
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDUUF0		123,683.35	58,918.00	182,601.35
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDWTHR		(3,651,686.00)	(51,020.00)	(3,702,706.00)
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2012		5,957.40	(5,957.40)	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2013		55,488.52	310.74	55,799.26
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2014		8,124.11	187,196.67	195,320.78
19217 OTHER DEFERRED CHARGES	MCCLDM		8,450.10	(890.13)	7,559.97
19225 REGULATORY DEFERRALS - DEFERRED	000000		2,792,388.00	114,234.00	2,906,622.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCQAE		(126,439.57)	1,030.06	(125,409.51)
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCSPE		14,292.43	(2,186.66)	12,105.77
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2012		(9,584.27)	9,584.27	0.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2013		134,782.87	754.78	135,537.65
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2014		62,144.19	84,865.66	147,009.85
19904 OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER	000000		1,129,000.00	64,000.00	1,193,000.00
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	000000		(396,167.22)	398,097.64	1,930.42
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	MCLOAN		(0.26)	16,304.26	16,304.00
21009 PREPAYMENTS	000000		(34,638.22)	17,902.53	(16,735.69)
21014 EXPENSE CLEARING - BMO	000000		(588.92)	(1,065.63)	(1,654.55)
21107 OPERATING ACCRUALS	000000		(122,513.76)	122,513.76	0.00
21109 CAPITAL ACCRUALS	000000		(25,983.53)	25,983.53	0.00
21113 OTHER ACCRUED LIABILITIES	000000		(499,477.50)	(595,129.08)	(1,094,606.58)
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS	YY2012		(6,202.12)	6,202.12	0.00
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS	YY2013		(67,555.00)	0.00	(67,555.00)
21123 ACCRUED OVERTHEARNINGS	YY2014		(200,000.00)	(112,153.00)	(312,153.00)
21215 UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALAN	000000		(322,451.75)	153,615.21	(168,836.54)
21301 INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNE	000000		(5,572,858.81)	(1,116,750.09)	(6,689,608.90)
21402 PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A	000000		34,721.95	(34,722.89)	(0.94)
21503 ACCRUED BONUSES	000000		(649,567.50)	0.00	(649,567.50)
21605 EMPLOYER HEALTH TAX PAYABLE	000000		(7,916.47)	(6,074.40)	(13,990.87)
21803 QUEBEC PENSION PLAN	000000		(1,536.50)	(39.18)	(1,575.68)
21804 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN P	000000		(884.32)	(165.51)	(1,049.83)
21807 EI PAYABLE - EMPLOYEE	000000		(540.56)	(21.57)	(562.13)
21813 WORKERS COMPENSATION BOARD	000000		(5,575.33)	1,054.86	(4,520.47)
21815 DC COMPANY PENSION PLAN	000000		(1,369.71)	(5,185.92)	(6,555.63)
21817 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM	000000		(2,473.16)	2,560.52	87.36
21842 CRITICAL ILLNESS	000000		(337.22)	337.22	0.00
21843 ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBER	000000		(1,017.15)	1,017.15	0.00
21844 LONG TERM DISABILITY PREMIUMS	000000		(5,431.74)	5,860.76	429.02
21861 CHARITABLE DONATIONS	000000		(4,311.36)	2,413.73	(1,897.63)
21863 EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB	000000		(5,641.18)	4,845.30	(795.88)
22001 TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA)	000000		(140,743.28)	(180,385.00)	(321,128.28)
22003 PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR Y	000000		0.79	0.00	0.79
22010 TAXES PAYABLE - QUEBEC	000000		(111,663.51)	(143,107.00)	(254,770.51)
22045 PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYA	000000		(2,360.24)	(5,989.40)	(8,349.64)
22301 GST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000		(323,605.03)	(164,805.39)	(488,410.42)
22303 GST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000		76,140.11	35,623.37	111,763.48
22311 QST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000		(637,590.09)	(331,031.15)	(968,621.24)
22313 QST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000		133,102.51	45,067.49	178,170.00
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVON		(61.85)	1,682.82	1,620.97
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVQC		(7,521.37)	236.41	(7,284.96)
23009 OTHER CURR LIABILITIES	000000		(166,708.39)	166,708.39	0.00
23009 OTHER CURR LIABILITIES	MCNREG		0.00	(151,223.05)	(151,223.05)
23009 OTHER CURR LIABILITIES	MCPREM		43,332.64	13,546.96	56,879.60

		<i>BEGINNING BALANCE</i>		<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
23021 SECURITY DEPOSITS	000000	(699,348.41)		5,214.88	(694,133.53)
23021 SECURITY DEPOSITS	FG1840	(85,231.25)		8,902.30	(76,328.95)
23026 CURRENT OPEB LIABILITY	000000	0.00		(46,000.00)	(46,000.00)
23313 INTERLOB INTEREST REC/PAY	000000	(719,939.55)		(113,222.24)	(833,161.79)
25105 INTERLOB DEBT	000000	(56,140,000.00)		0.00	(56,140,000.00)
26011 LT OPEB LIABILITY	000000	(1,129,000.00)		(18,000.00)	(1,147,000.00)
26101 LT DEFERRED CREDITS	000000	(25,517,161.00)		(356,060.00)	(25,873,221.00)
26104 PENSION LIABILITY - RATEPAYER	000000	(2,305,458.85)		82,526.26	(2,222,932.59)
26111 LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE	000000	(250,000.00)		0.00	(250,000.00)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN 000000		(2,999,545.00)		(47,357.00)	(3,046,902.00)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN MCNORM		(235,430.45)		5,690.49	(229,739.96)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN MCUU06		(8,376.96)		8,377.00	0.04
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDGASV		30,559.44		35,648.00	66,207.44
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDUUFO		(33,255.44)		(15,849.00)	(49,104.44)
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN RDWTHR		982,304.11		13,724.00	996,028.11
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2012		1,564.62		(1,564.62)	0.00
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2013		18,172.00		0.00	18,172.00
26501 DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CAN YY2014		53,800.00		30,169.00	83,969.00
26509 DEFERRED INC. TAX - REGULATORY D 000000		(2,792,388.00)		(114,234.00)	(2,906,622.00)
29916 INTERLOB EQUITY	000000	(12,818,335.00)		0.00	(12,818,335.00)
29921 OPENING RETAINED EARNINGS	000000	(27,401,573.82)		0.00	(27,401,573.82)
29951 INTERLOB DIVIDENDS DECLARED	000000	4,977,000.00		2,095,000.00	7,072,000.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	000000	1,093,891.08		(585,637.54)	508,253.54
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	MCFXCH	(3,988,989.55)		(367,241.92)	(4,356,231.47)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	MCGASS	(8,865,701.70)		(1,292,296.84)	(10,157,998.54)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	MCMCDI	(19,206,234.47)		(2,673,027.04)	(21,879,261.51)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	RDGASV	180,405.46		65,713.76	246,119.22
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	RDWTHR	4,391,022.00		102,510.00	4,493,532.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2012	(68,222.88)		(6,202.12)	(74,425.00)
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2013	1,310.00		0.00	1,310.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL	YY2014	200,000.00		112,153.00	312,153.00
31003 GAS SALES - COMMERCIAL	000000	786,288.01		(409,793.51)	376,494.50
31003 GAS SALES - COMMERCIAL	MCFXCH	(556,299.03)		(51,169.14)	(607,468.17)
31003 GAS SALES - COMMERCIAL	MCGASS	(7,521,878.62)		(1,020,120.77)	(8,541,999.39)
31003 GAS SALES - COMMERCIAL	MCMCDI	(11,381,893.07)		(1,482,776.00)	(12,864,669.07)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL	000000	(1,397.13)		65,603.84	64,206.71
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL	MCFXCH	(81,764.05)		(7,662.78)	(89,426.83)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL	MCGASS	(1,183,058.02)		(144,192.60)	(1,327,250.62)
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL	MCMCDI	(835,325.85)		(107,227.24)	(942,553.09)
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCFXCH	(221.10)		(20.10)	(241.20)
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA	MCMCDI	(731.59)		(100.06)	(831.65)
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	000000	21,227.88		(18,402.58)	2,825.30
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCFXCH	(5,808.21)		(531.03)	(6,339.24)
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	MCMCDI	(880,498.28)		(127,158.13)	(1,007,656.41)
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	000000	(123,192.28)		(24,811.08)	(148,003.36)
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCFXCH	(256,905.50)		(22,197.13)	(279,102.63)
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	MCMCDI	(1,627,612.33)		(273,226.74)	(1,900,839.07)
35001 OTHER RENTAL REVENUE	MCAIRC	22.13		0.00	22.13
35001 OTHER RENTAL REVENUE	MCCOMM	(406,132.57)		(36,630.93)	(442,763.50)
35001 OTHER RENTAL REVENUE	MCFURN	(4,310,571.61)		(412,886.70)	(4,723,458.31)
35001 OTHER RENTAL REVENUE	MCREWH	(5,201,936.67)		(473,921.60)	(5,675,858.27)
35001 OTHER RENTAL REVENUE	MCVARR	(886,424.13)		(75,843.76)	(962,267.89)
35223 LATE PAYMENT PENALTIES	000000	(263,420.99)		(23,241.04)	(286,662.03)
35999 OTHER REVENUE	000000	(1,492,845.03)		(126,552.88)	(1,619,397.91)
35999 OTHER REVENUE	FG1550	(29,169.33)		(6,810.00)	(35,979.33)
35999 OTHER REVENUE	MCGASS	0.00		(8,855.00)	(8,855.00)
35999 OTHER REVENUE	MCLATE	(158,873.00)		(8,481.00)	(167,354.00)
35999 OTHER REVENUE	MCNREG	0.00		(53,080.61)	(53,080.61)

BEGINNING BALANCE

ACTIVITY ENDING BALANCE

35999 OTHER REVENUE	MCNSF0	(4,340.00)	(380.00)	(4,720.00)
35999 OTHER REVENUE	PS0215	(580,159.66)	(112,345.31)	(692,504.97)
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL	000000	648,176.40	(149,767.21)	498,409.19
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL	RDWTHR	(2,235,050.00)	(51,490.00)	(2,286,540.00)
41007 UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS	000000	109,544.00	(58,918.00)	50,626.00
45903 INTERCO COS - NATURAL GAS	000000	28,559,171.75	4,793,131.06	33,352,302.81
60101 BASE PAY	000000	3,078,081.42	313,232.61	3,391,314.03
60101 BASE PAY	PP0313	138,186.69	14,887.24	153,073.93
60101 BASE PAY	PP0314	45,231.30	4,849.66	50,080.96
60101 BASE PAY	PP0315	57,178.12	5,922.50	63,100.62
60101 BASE PAY	PP0405	43,910.61	5,023.15	48,933.76
60101 BASE PAY	PP0436	93,756.11	9,622.52	103,378.63
60101 BASE PAY	PP0474	65,538.13	2,423.13	67,961.26
60101 BASE PAY	PP0475	209,929.77	19,814.37	229,744.14
60101 BASE PAY	PP0512	49,699.59	3,937.33	53,636.92
60101 BASE PAY	PP0553	64,448.27	7,386.36	71,834.63
60101 BASE PAY	PP0555	182,368.57	22,666.45	205,035.02
60101 BASE PAY	PP0700	61,208.52	7,215.90	68,424.42
60101 BASE PAY	PP0870	99,677.46	11,129.55	110,807.01
60101 BASE PAY	PP0871	92,350.57	11,364.80	103,715.37
60101 BASE PAY	PP0874	43,413.11	4,824.53	48,237.64
60101 BASE PAY	PP0875	65,044.38	8,202.39	73,246.77
60101 BASE PAY	PP1957	45,145.21	2,502.81	47,648.02
60101 BASE PAY	PP5104	53,290.62	5,822.62	59,113.24
60117 VACATION PAY	000000	292,752.39	5,404.61	298,157.00
60117 VACATION PAY	PP0313	8,350.47	(753.47)	7,597.00
60117 VACATION PAY	PP0314	7,786.75	411.77	8,198.52
60117 VACATION PAY	PP0315	2,081.88	0.00	2,081.88
60117 VACATION PAY	PP0405	8,212.22	0.00	8,212.22
60117 VACATION PAY	PP0436	17,788.65	1,333.81	19,122.46
60117 VACATION PAY	PP0474	1,907.38	4,211.65	6,119.03
60117 VACATION PAY	PP0475	16,414.37	(168.14)	16,246.23
60117 VACATION PAY	PP0512	2,965.70	1,389.65	4,355.35
60117 VACATION PAY	PP0553	11,258.28	0.00	11,258.28
60117 VACATION PAY	PP0555	10,351.97	(415.54)	9,936.43
60117 VACATION PAY	PP0700	9,862.88	0.00	9,862.88
60117 VACATION PAY	PP0870	3,644.35	988.14	4,632.49
60117 VACATION PAY	PP0871	9,395.78	0.00	9,395.78
60117 VACATION PAY	PP0874	4,506.71	0.00	4,506.71
60117 VACATION PAY	PP0875	11,709.32	(804.16)	10,905.16
60117 VACATION PAY	PP1957	2,693.67	(1,174.23)	1,519.44
60117 VACATION PAY	PP5104	8,384.97	0.00	8,384.97
60119 SEVERANCE PAY	000000	0.00	27,500.00	27,500.00
60123 TEMP DISABILITY	000000	3,687.32	0.00	3,687.32
60129 SCHEDULED OVERTIME	000000	91,626.42	10,310.21	101,936.63
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0313	95.15	540.58	635.73
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0405	1,636.68	436.80	2,073.48
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0475	1,199.09	0.00	1,199.09
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	000000	112,300.49	(146.16)	112,154.33
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0313	7,960.52	0.00	7,960.52
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0314	1,359.10	0.00	1,359.10
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0315	1,545.00	0.00	1,545.00
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0405	1,875.93	0.00	1,875.93
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0436	3,773.32	0.00	3,773.32
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0474	2,575.95	0.00	2,575.95
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0475	8,479.25	0.00	8,479.25
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0512	2,299.15	0.00	2,299.15
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0553	2,552.92	0.00	2,552.92
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0555	6,500.77	0.00	6,500.77

		<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY</i>	<i>ENDING BALANCE</i>
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP0700	1,874.13	0.00	1,874.13
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP0870	4,257.59	0.00	4,257.59
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP0871	2,665.65	0.00	2,665.65
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP0874	1,867.29	0.00	1,867.29
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP0875	2,869.57	0.00	2,869.57
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP1957	974.28	0.00	974.28
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY PP5104	242.72	0.00	242.72
60133	SICK PAY 000000	177,804.16	14,317.41	192,121.57
60133	SICK PAY PP0313	360.82	0.00	360.82
60133	SICK PAY PP0314	1,462.26	0.00	1,462.26
60133	SICK PAY PP0405	205.65	0.00	205.65
60133	SICK PAY PP0436	1,892.92	0.00	1,892.92
60133	SICK PAY PP0475	3,806.11	221.70	4,027.81
60133	SICK PAY PP0512	(203.34)	0.00	(203.34)
60133	SICK PAY PP0555	1,725.17	0.00	1,725.17
60133	SICK PAY PP0700	4,520.26	0.00	4,520.26
60133	SICK PAY PP0870	5,159.27	0.00	5,159.27
60133	SICK PAY PP0871	13,453.95	0.00	13,453.95
60133	SICK PAY PP0874	1,311.45	0.00	1,311.45
60133	SICK PAY PP1957	3,719.39	2,898.65	6,618.04
60137	STIP - SR. MGMT 000000	570,436.50	0.00	570,436.50
60146	INCENTIVE STOCK OPTIONS IC0081	33,686.74	2,152.94	35,839.68
60148	RESTRICTED STOCK UNITS 000000	57,666.70	0.00	57,666.70
60148	RESTRICTED STOCK UNITS IC0081	110,273.71	44,595.86	154,869.57
60201	CANADA PENSION PLAN - COMPANY CO 000000	229,604.72	3,374.46	232,979.18
60202	QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN E 000000	42,239.65	2,013.88	44,253.53
60205	WORKERS COMPENSATION 000000	30,702.31	106.29	30,808.60
60207	EMPLOYMENT INSURANCE 000000	79,125.28	1,203.82	80,329.10
60211	PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL 000000	266,175.51	30,863.62	297,039.13
60213	EXTENDED MEDICAL EXPENSE - ACTIV 000000	104,583.65	5,439.27	110,022.92
60215	DENTAL PLAN EXPENSE - ACTIVE EMP 000000	16,710.45	(1,470.99)	15,239.46
60219	LONG TERM DISABILITY 000000	5,357.22	929.58	6,286.80
60221	GROUP LIFE INSURANCE EXPENSE - A 000000	2,087.53	303.40	2,390.93
60227	REGISTERED DB CURRENT SERVICE CO 000000	1,017,005.00	79,286.00	1,096,291.00
60231	DC PENSION PYMT 000000	48,700.30	6,113.85	54,814.15
60257	BENEFIT CREDITS 000000	348,755.02	31,971.67	380,726.69
60261	EXECUTIVE BENEFITS 000000	6,027.40	0.00	6,027.40
60269	SAVINGS PLAN ADMIN FEES 000000	6,227.35	912.12	7,139.47
60273	HEALTH & FITNESS 000000	5,310.56	986.19	6,296.75
60299	OTHER EMPLOYEE BENEFITS 000000	162,059.41	24,599.92	186,659.33
60401	EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMEN 000000	68,876.53	13,580.71	82,457.24
60411	AWARDS AND ALLOWANCES 000000	14,687.04	528.33	15,215.37
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND 000000	719.39	1,162.95	1,882.34
60415	EMPLOYEE EDUCATION REFUND 000000	12,206.86	1,265.72	13,472.58
60501	RELOCATION COSTS - THIRD PARTY 000000	41,480.79	42,943.28	84,424.07
61001	TOOLS 000000	8,769.55	1,826.05	10,595.60
61003	WELDING SUPPLIES 000000	11,081.31	1,677.76	12,759.07
61005	FOOD SUPPLIES 000000	194.51	3.96	198.47
61009	SAFETY RELATED SUPPLIES 000000	115.24	0.00	115.24
61011	UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING 000000	21,662.03	8,525.20	30,187.23
61101	UTILITIES 000000	6,812.18	157.31	6,969.49
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING 000000	49,558.40	6,650.73	56,209.13
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES 000000	29,011.03	4,283.41	33,294.44
61107	COMPANY PUBLICATIONS 000000	17,305.82	2,231.00	19,536.82
61109	BOOKS AND SUBSCRIPTIONS 000000	541.75	502.78	1,044.53
61115	COMPUTER HARDWARE 000000	2,983.02	0.00	2,983.02
61201	PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL 000000	9,108.35	1,478.62	10,586.97
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES 000000	18,342.96	(27,728.64)	(9,385.68)
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES PS0215	113,681.89	19,846.39	133,528.28

	BEGINNING BALANCE	ACTIVITY	ENDING BALANCE
61501 ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES 000000	80,157.00	7,287.00	87,444.00
61503 LEGAL FEES 000000	198,665.96	105,110.41	303,776.37
61507 REGULATORY COMPLIANCE SERVICES A 000000	1,844,831.56	167,711.93	2,012,543.49
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES 000000	262,884.83	39,844.11	302,728.94
61551 RADIO MEDIA 000000	0.00	560.00	560.00
61559 ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS 000000	118,990.72	10,108.85	129,099.57
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU 000000	2,952,594.23	357,083.75	3,309,677.98
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU PS0215	189,162.77	40,563.17	229,725.94
61705 IT HARDWARE MAINTENANCE SERVICES 000000	9,465.84	851.85	10,317.69
61706 IT SOFTWARE MAINTENANCE SERVICES 000000	21,643.83	47.97	21,691.80
61715 POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT 000000	303,568.45	31,233.29	334,801.74
61717 REPRODUCTION SERVICES 000000	1,388.40	0.00	1,388.40
61999 OTHER OUTSIDE SERVICES 000000	514,670.60	115,739.80	630,410.40
62001 LINE PIPE - MAT 000000	794.21	33.25	827.46
62016 BUILDING OPERATIONS - MAT 000000	2,601.25	201.99	2,803.24
62062 OTHER EQUIPMENT - MAT 000000	1,225.80	408.60	1,634.40
62071 VALVES 000000	5,000.94	204.04	5,204.98
62309 VEHICLE / FLEET OPERATION AND MA 000000	145,612.20	12,577.99	158,190.19
62311 EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANC 000000	21,853.23	1,826.03	23,679.26
70005 OFFICE RENT 000000	593,877.61	53,911.19	647,788.80
70015 STORAGE RENT 000000	6,073.22	560.36	6,633.58
70105 OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES 000000	3,971.82	547.27	4,519.09
70401 OFFICE TELEPHONE 000000	21,217.53	2,056.58	23,274.11
70403 OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE 000000	4,520.62	356.85	4,877.47
70405 CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES 000000	19,713.45	1,858.43	21,571.88
70407 IT TELECOM SERVICES 000000	23,336.21	3,840.86	27,177.07
70409 OTHER TELECOM SERVICES 000000	1,685.11	1,228.19	2,913.30
70501 AIRFARE 000000	11,037.01	4,699.29	15,736.30
70503 GROUND TRANSPORTATION 000000	14,770.36	2,658.50	17,428.86
70505 ACCOMMODATION 000000	12,159.20	2,867.53	15,026.73
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT 000000	22,774.82	5,948.87	28,723.69
70509 OTHER TRAVEL EXPENSE 000000	254.65	695.81	950.46
70511 CONFERENCE AND REGISTRATION FEES 000000	1,303.85	0.00	1,303.85
70601 INSURANCE PREMIUMS 000000	236,754.34	23,354.17	260,108.51
70651 CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SE 000000	68,410.90	10,240.13	78,651.03
70701 PROPERTY TAXES 000000	495,555.37	45,011.72	540,567.09
70703 BUSINESS TAXES 000000	120,179.03	16,017.60	136,196.63
70707 VEHICLE LICENSING AND PLATES 000000	113.93	0.00	113.93
70807 SPONSORSHIPS 000000	69,764.77	28,976.65	98,741.42
70809 TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS 000000	10,222.07	100.00	10,322.07
70811 PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS 000000	3,157.43	0.00	3,157.43
70899 OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENS 000000	(22,083.89)	8,835.55	(13,248.34)
71119 BAD DEBT PROVISION 000000	98,058.25	15,983.91	114,042.16
74001 PROJECT LABOUR ALLOCATIONS 000000	1,547,497.99	143,820.35	1,691,318.34
74002 FIXED INTERNAL CHARGES 000000	715,911.52	68,345.03	784,256.55
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0001	142,946.85	11,728.12	154,674.97
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0007	6,120.00	2,040.00	8,160.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0018	7,154.71	5,517.80	12,672.51
74002 FIXED INTERNAL CHARGES IC0038	319,092.65	20,837.81	339,930.46
74003 PROJECT GENERAL AND ADMIN ALLOCA IC0015	2,008.75	6,026.25	8,035.00
74005 VARIABLE INTERNAL CHARGES 000000	10,623.33	432.31	11,055.64
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS 000000	369,784.69	33,616.79	403,401.48
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES 000000	(802,487.16)	(87,857.70)	(890,344.86)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0101	(739,883.59)	(80,064.95)	(819,948.54)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0117	(65,312.13)	(2,422.26)	(67,734.39)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0129	(647.15)	(270.29)	(917.44)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0131	(27,254.61)	0.00	(27,254.61)
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES LR0133	(14,028.68)	(110.85)	(14,139.53)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES 000000	(1,902,135.90)	(201,919.51)	(2,104,055.41)

	<i>BEGINNING BALANCE</i>	<i>ACTIVITY ENDING BALANCE</i>	
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0101	(730,397.56)	(81,179.72)	(811,577.28)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0117	(81,799.15)	(1,863.34)	(83,662.49)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0129	(2,315.01)	(738.27)	(3,053.28)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0131	(30,501.46)	0.00	(30,501.46)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0133	(25,833.62)	(772.50)	(26,606.12)
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES PP1957	(51,995.27)	(4,764.51)	(56,759.78)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES 000000	1,118,844.26	148,411.96	1,267,256.22
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPALT	(9,267.27)	(718.86)	(9,986.13)
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPDAM	(83,410.81)	(33,600.20)	(117,011.01)
79954 GEN AND ADMIN RECOVERIES - CAPIT 000000	(20,994.18)	20,994.98	0.80
79967 OTHER RECOVERIES 000000	(19,684.54)	0.00	(19,684.54)
80001 DEPR - PLANT PROPERTY AND EQUIPM 000000	3,783,654.49	354,010.42	4,137,664.91
80012 DEPR - RENTAL ASSETS 000000	3,246,706.44	303,581.94	3,550,288.38
80016 DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTW 000000	1,047,662.17	90,613.01	1,138,275.18
82003 GAIN/LOSS ON DISPOSITION 000000	85,778.50	6,226.85	92,005.35
82017 OTHER INTEREST INCOME 000000	(23,832.55)	0.00	(23,832.55)
82017 OTHER INTEREST INCOME MCNREG	0.00	(1,941.45)	(1,941.45)
82101 OTHER EXPENSES 000000	16,897.63	3,733.37	20,631.00
82204 INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DE 000000	27,053.53	0.00	27,053.53
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER 000000	33,549.71	1,351.65	34,901.36
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER YY2012	4,630.00	0.00	4,630.00
82206 INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPO 000000	3,302.25	306.62	3,608.87
82207 INTEREST EXPENSE - REGULATORY DE 000000	(62,204.70)	(8,088.43)	(70,293.13)
82321 INTERLOB INTEREST EXP/INCOME 000000	2,713,284.46	250,894.02	2,964,178.48
82403 BANK CHARGES 000000	17,192.69	1,791.07	18,983.76
88001 CURRENT INCOME TAX PROVISION (CA 000000	1,808,012.41	331,925.00	2,139,937.41
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN 000000	(11,947.00)	47,357.00	35,410.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCNORM	(62,595.39)	(5,690.49)	(68,285.88)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCUU06	(92,147.00)	(8,377.00)	(100,524.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDGASV	0.00	(35,648.00)	(35,648.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDUUF0	(29,467.00)	15,849.00	(13,618.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDWTHR	(579,957.00)	(13,724.00)	(593,681.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2012	17,210.38	1,564.62	18,775.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2013	(352.00)	0.00	(352.00)
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2014	(53,800.00)	(30,169.00)	(83,969.00)
88101 PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION 000000	1,433,803.09	263,270.00	1,697,073.09
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
	(5,749,350.48)	(1,578,769.96)	(7,328,120.44)
Total	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>	<u>0.00</u>

ANNEXE IV

Enbridge Gas Distribution Inc.

Invoice No: GS-14-0258

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

Invoice To:

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


Invoice Date: 10-Feb-14
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of January 2014		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - January 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2014		\$5,223,008.57
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$5,223,008.57
		Total Invoice \$5,223,008.57
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____

Ali Chhatriwala

Approved by: _____


Kamil Baig

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

Invoice No: GZ-14-0253

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

Invoice Date: 10-Feb-14
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
January 2014

Description of Charges	Amount
Charge for the month of January 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,079.00
Total Invoice	\$117,079.00

Please remit payment to:
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:  2/10/14
Jason Schem

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-14-0259

Invoice To:

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

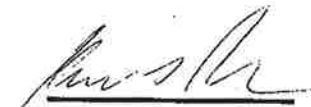
Invoice Date: 10-Mar-14
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of February 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - February 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2014	/\$4,379,100.92	
Gas Sales - Adjustment of January 2014 billings	/(12,675.33)	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$4,366,425.59 ^
	Total Invoice	\$4,366,425.59
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved by:


Kamil Baig

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

Invoice No: GZ-14-0254

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

Invoice Date: 10-Mar-14
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 February 2014

Description of Charges	Amount
Charge for the month of February 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$117,079.00

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

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

 3/10/14
 Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: **GS-14-0260**

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

Invoice Date: **08-Apr-14**
 Payment Terms: **net 10 days,**

Gas Sales Invoice for the month of March 2014
 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited

GST Registration #
R105205140

Description of Charges	Amount
Invoice - March 2014	
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2014	\$3,752,639.35
Demand charge revision	
Gas Charges Revision	
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total \$3,752,639.35
	Total Invoice \$3,752,639.35

Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis

Prepared by: _____

Ali Chhatiwala

Approved by: _____


 Kamil Baig

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-14-0255
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 08-Apr-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: March 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of March 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00


Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

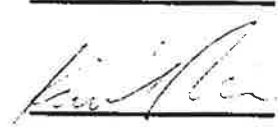
Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:


 Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-14-0261</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 08-May-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of April 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - April 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2014	\$2,917,640.47	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total Total Invoice	\$2,917,640.47 \$2,917,640.47
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		<i>Invoice No: GZ-14-0256</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 08-May-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: April 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of April 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

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

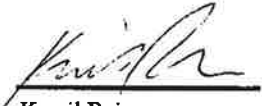
Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

Jasen Shem

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-14-0262
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 09-Jun-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of May 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - May 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2014		\$1,677,209.22
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,677,209.22
		Total Invoice \$1,677,209.22
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		<i>Invoice No: GZ-14-0257</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Jun-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: May 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of May 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

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

Prepared by:

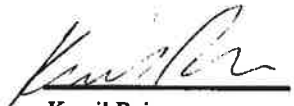
Ali Chhatiwala

Approved By:

Jasen Ghem

6/10/14

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-14-0263
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 09-Jul-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of June 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - June 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2014		\$1,197,437.23
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$1,197,437.23
	Total Invoice	\$1,197,437.23
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		


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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-14-0258
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 07-Jul-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: June 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of June 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala
 Approved By:  7/9/14
 Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-14-0264
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 11-Aug-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of July 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - July 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2014		\$897,244.19
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$897,244.19
		Total Invoice \$897,244.19
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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


Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		<i>Invoice No: GZ-14-0259</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8		Invoice Date: 11-Aug-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: July 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of July 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc.		Invoice No: GS-14-0265
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8	Invoice Date: 09-Sep-14 Payment Terms: net 10 days,	
Gas Sales Invoice for the month of August 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - August 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2014		\$967,469.36
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$967,469.36
	Total Invoice	\$967,469.36
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-14-0260
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8		Invoice Date: 10-Sep-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: August 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of August 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by:


Ali Chhatriwala

Approved By:

Jason Shem

Sgt 10/14

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-14-0266
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 08-Oct-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of September 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice -September 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of September 2014	\$1,201,928.40	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$1,201,928.40
	Total Invoice	\$1,201,928.40
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited

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

Invoice No: GZ-14-0261

Invoice To:

Gazifere Inc.
706, Boul Greber
Gatineau, Quebec
J8V 3P8

Invoice Date: 08-Oct-14

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

Transportation Service Invoice for the month of:
September 2014

Description of Charges	Amount
Charge for the month of September 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$117,079.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

Jason Shem 10/9/14

Enbridge Gas Distribution Inc.		<i>Invoice No:</i> GS-14-0267
P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 10-Nov-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of October 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice -October 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2014		\$2,249,169.70 ✓
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,249,169.70
		Total Invoice \$2,249,169.70
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited

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

Invoice No: GZ-14-0262

Invoice To:

Gazifere Inc.
 706, Boul Greber
 Gatineau, Quebec
 J8V 3P8

Invoice Date: 10-Nov-14

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

Transportation Service Invoice for the month of:
 October 2014

Description of Charges	Amount
Charge for the month of October 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$117,079.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated


Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:


Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-14-0268
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 04-Dec-14 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of November 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice -November 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2014	✓ \$4,173,592.05	
Increase in Revenue due to Revision of October Rate 200	✓ 1,017.48	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$4,174,609.53
	Total Invoice	\$4,174,609.53
Attention : Kamil Baig, Financial Reporting & Analysis		

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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-14-0263
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8		Invoice Date: 08-Dec-14 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: November 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		November 2014 \$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

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

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

Jason Shem

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		<i>Invoice No: GZ-14-0264</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8		Invoice Date: 09-Jan-15 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: December 2014		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of December 2014 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,079.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,079.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated


Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:

Jason Shem

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-14-0269
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 16-Jan-15 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of December 2014 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice -December 2014		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2014	\$5,580,191.20	
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$5,580,191.20
	Total Invoice	✓ \$5,580,191.20

Prepared by: _____	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by: _____	 Lynette Uhyrek