

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2016

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2016 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 2016

Annexe IV - Copie des factures pour achat de gaz durant l'année

ANNEXE I

GAZIFÈRE INC.

ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016
(EN MILLIERS DE DOLLARS)



Le 3 mars 2017

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 2016, 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 de la province de Québec, avec la Partie V du Manuel de CPA Canada – Comptabilité publié en date du 31 décembre 2010.

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 de la province de Québec, avec la Partie V du Manuel de CPA Canada – Comptabilité publié en date du 31 décembre 2010, 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 planifiions et réalisions l'audit de façon à obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

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

*PricewaterhouseCoopers LLP
900, boulevard de la Carrière, bureau 101, Gatineau (Québec) Canada J8Y 6T5
T: +1 819 643-7476, F: +1 819 776-0347*



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 2016 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 la Partie V du Manuel de CPA Canada – Comptabilité publié en date du 31 décembre 2010.

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.*¹

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

GAZIFÈRE INC.

BILAN

Au 31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

	2016 \$	2015 \$
ACTIF		
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 2)	11 825	10 102
Charges reportées à recevoir	5 581	2 368
Stocks	3	2
Frais payés d'avance	329	234
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	12 235	57
	<hr/> 29 973	<hr/> 12 763
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 3)	139 472	132 363
AUTRES ACTIFS (note 4)	9 898	7 562
ACTIFS INCORPORELS (note 5)	1 662	1 988
	<hr/> 181 005	<hr/> 154 676
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES		
PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire portant intérêt au taux préférentiel	8 812	5 103
Comptes créditeurs et charges à payer	9 148	9 345
Charges reportées à payer	2 729	194
Montant à payer à des apparentés (note 6)	14 728	5 054
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentés (note 7)	2 000	14 000
	<hr/> 37 417	<hr/> 33 696
PROVISION POUR AUTOASSURANCE	250	250
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS (note 7)	62 140	39 640
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 8)	33 517	35 222
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 9)	4 304	4 108
	<hr/> 137 628	<hr/> 112 916
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 10)	12 818	12 818
Bénéfices non répartis	30 559	28 942
	<hr/> 43 377	<hr/> 41 760
	<hr/> 181 005	<hr/> 154 676
Engagements (note 16)		
Éventualités (note 17)		

Approuvé par le Conseil d'administration



William M. Ramos, administrateur



James E. Sanders, administrateur

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DES RÉSULTATS
Pour l'exercice clos le 31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

	2016	2015
	\$	\$
ACTIVITÉS RÉGLEMENTÉES		
Ventes de gaz (note 2)	54 808	61 802
Coût du gaz (note 2)	29 964	34 831
	<hr/>	<hr/>
Marge sur ventes de gaz	24 844	26 971
Autres produits	851	394
	<hr/>	<hr/>
	25 695	27 365
DÉPENSES		
Entretien et réparations (note 11)	12 089	14 202
Amortissement	5 611	5 451
Taxes municipales et autres taxes	731	717
	<hr/>	<hr/>
	18 431	20 370
	<hr/>	<hr/>
	7 264	6 995
Intérêts versés à des apparentés	2 483	2 386
	<hr/>	<hr/>
Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 781	4 609
Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 12)	5 877	5 673
	<hr/>	<hr/>
Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	10 658	10 282
CHARGE D'IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES		
Exigibles	2 579	3 768
Futurs	336	(613)
	<hr/>	<hr/>
	2 915	3 155
BÉNÉFICE NET	<hr/> 7 743	<hr/> 7 127

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.
ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
Pour l'exercice clos le 31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

	2016	2015
	\$	\$
SOLDE AU DÉBUT DE L'EXERCICE	28 942	27 657
Bénéfice net	<u>7 743</u>	<u>7 127</u>
Dividendes	36 685	34 784
Actions ordinaires	<u>6 126</u>	<u>5 842</u>
SOLDE À LA FIN DE L'EXERCICE	<u>30 559</u>	<u>28 942</u>

Les notes annexes font partie intégrante des présents états financiers.

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

	2016 \$	2015 \$
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	7 743	7 127
Montants sans incidence sur les liquidités :		
Amortissement des immobilisations corporelles	8 445	8 121
Amortissement des actifs incorporels	1 095	1 239
Impôts sur les bénéfices futurs	336	(613)
Perte à la cession d'actifs non réglementés	167	69
Autres ajustements au bénéfice net:		
Autres actifs	(2 476)	764
Paiements d'auto assurance	-	(114)
Autres passifs à long terme	(3 346)	409
	<u>11 964</u>	<u>17 002</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 13)	<u>(5 198)</u>	<u>2 912</u>
	<u>6 766</u>	<u>19 914</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation du découvert bancaire	3 709	652
Émission de billets à ordre	24 500	5 000
Remboursement de billets à ordre	(14 000)	(7 500)
Dividendes sur actions ordinaires	(6 126)	(5 842)
	<u>8 083</u>	<u>(7 690)</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Acquisition d'immobilisations corporelles	(13 465)	(11 648)
Produit de disposition sur cession d'immobilisations corporelles	173	386
Acquisition d'actifs incorporels	(769)	(727)
Coût des retraits	(788)	(235)
	<u>(14 849)</u>	<u>(12 224)</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 ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(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 de la ville de Gatineau, dans les secteurs d'Aylmer, de Buckingham, de Gatineau, de Hull et de Masson-Angers. Elle exerce également ses activités dans certains secteurs non réglementés tels que la location et la vente d'appareils.

Référentiel comptable

La société suit le référentiel comptable dicté par les décisions de la Régie qui est résumé ci-après. En l'absence d'indications précises de la Régie, la société est tenue de se conformer à la Partie V du manuel de CPA Canada – Comptabilité.

En plus de définir certaines exigences en matière de comptabilité, 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 au référentiel comptable dicté 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.

Stocks

Les stocks sont évalués au coût ou à la valeur nette de réalisation, selon le moins élevé des deux; le coût est déterminé selon la méthode du premier entré, premier sorti.

Immobilisations 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 et les amortit lorsqu'ils sont mis en service. Les travaux en cours sont présentés avec les immobilisations corporelles et ne sont pas amortis avant leur mise en service.

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. Tel que requis par la Régie, 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 25,00%. Les gains ou les pertes à la cession sont comptabilisés à l'état des résultats.

L'application des taux ci-dessus se solde par un taux combiné annuel d'environ 4,73% pour 2016 (4,82% en 2015) sur l'ensemble des actifs amortissables.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

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 sont 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 car la date de mise hors service des immobilisations ne peut être déterminée.

Auto assurance

En 1987, la Régie a autorisé l'établissement d'une réserve pour auto assurance 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 au cours de laquelle le gaz naturel est consommé. En fin d'exercice, le gaz naturel consommé mais non facturé est estimé et est enregistré aux comptes à recevoir et aux ventes de gaz.

Activités non réglementées

Les produits tirés de la location sont comptabilisés dans la période au cours de laquelle 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.

GAZIFÈRE INC.

NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS

31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

- 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;
- 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 maintient les comptes de stabilisation suivants, qui sont autorisés par la Régie.

Le bénéfice excédentaire de la société, tel qu'il est défini par la Régie et 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 ou aucun 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 et qui sont soumis au traitement réglementaire.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

Impôts sur les bénéfices

La méthode de l'actif et du passif d'impôts futurs pour comptabiliser les impôts sur les bénéfices 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 à la Partie V du manuel de CPA Canada – Comptabilité et selon le référentiel comptable dicté 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 de clôture des états financiers et les montants des produits et des charges de 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 des autres avantages postérieurs à l'emploi (APE) 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 354 000 \$ en 2016 (12 000 \$ pour 2015).

Les ventes de gaz et les comptes débiteurs ont été diminués d'un montant de 506 000 \$ pour tenir compte des variations du coût du gaz (683 000 \$ pour 2015).

Les ajustements comptabilisés dans les comptes de stabilisation au titre des variations de température et de gaz perdu ont diminué la marge sur ventes de gaz de 262 000 \$ (1 990 000 \$ pour 2015).

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

3 IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2016		
	Coût	Amortissement	Valeur
	\$	cumulé	comptable
		\$	nette
			\$
Activités réglementées			
Conduites principales	75 782	13 451	62 331
Branchements	54 762	9 941	44 821
Matériel de réglage et de mesure	9 523	2 542	6 981
Améliorations locatives	1 014	425	589
Autres	4 218	2 270	1 948
Total activités réglementées	145 299	28 629	116 670
Activités non réglementées			
Appareils loués	54 042	31 275	22 767
Autres	50	15	35
Total activités non réglementées	54 092	31 290	22 802
Total immobilisations corporelles	199 391	59 919	139 472
			2015
	Coût	Amortissement	Valeur
	\$	cumulé	comptable
		\$	nette
			\$
Activités réglementées			
Conduites principales	71 793	12 617	59 176
Branchements	51 919	9 311	42 608
Matériel de réglage et de mesure	9 205	2 638	6 567
Améliorations locatives	1 014	364	650
Autres	3 698	1 927	1 771
Total activités réglementées	137 629	26 857	110 772
Activités non réglementées			
Appareils loués	51 275	29 721	21 554
Autres	49	12	37
Total activités non réglementées	51 324	29 733	21 591
Total immobilisations corporelles	188 953	56 590	132 363

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

4 AUTRES ACTIFS

	2016	2015
	\$	\$
Impôts futurs devant être recouverts à même les tarifs futurs	2 336	2 476
Actif des régimes de retraite	440	1 118
Comptes débiteurs à long terme	499	744
Autres avantages postérieurs à l'emploi	1 347	1 281
Auto assurance reportée	114	117
Charges reportées à recevoir	5 162	1 826
	<u>9 898</u>	<u>7 562</u>

5 ACTIFS INCORPORELS

	2016		
	Coût	Amortissement	Valeur
	\$	cumulé	comptable
			nette
			\$
Logiciels-activités réglementées	8 590	7 653	937
Logiciels-activités non réglementées	1 592	867	725
Total actifs incorporels	<u>10 182</u>	<u>8 520</u>	<u>1 662</u>
	2015		
	Coût	Amortissement	Valeur
	\$	cumulé	comptable
			nette
			\$
Logiciels-activités réglementées	8 260	6 679	1 581
Logiciels-activités non réglementées	1 153	746	407
Total actifs incorporels	<u>9 413</u>	<u>7 425</u>	<u>1 988</u>

6 OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

Les approvisionnements en gaz naturel sont effectués auprès d'une société sous contrôle commun, Enbridge Gas Distribution Inc., et ont été comptabilisés à la valeur d'échange, soit 29 971 000 \$ (39 858 000 \$ pour 2015).

Le coût d'acheminement interprovincial inclus dans le coût du gaz est payé à Niagara Gas Transmission Ltd., une société sous contrôle commun et a été comptabilisé à la valeur d'échange, soit 1 334 000 \$ (1 677 000 \$ pour 2015).

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

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

	2016	2015
	\$	\$
Enbridge Gas Distribution Inc., société sous contrôle commun		
Vente de matériel	-	(585)
Frais de gestion	582	548
Support informatique	332	359
Achat de matériel	831	762
Frais de transport et équipement	133	104
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	72	67
Autres	27	87
	<u>1 977</u>	<u>1 342</u>
Enbridge Inc., société mère ultime		
Frais de gestion	926	1 080
Support informatique	307	375
Autres	7	16
	<u>1 240</u>	<u>1 471</u>
Enbridge Gas New Brunswick Ltd., société sous contrôle commun		
Centre d'appel et services de répartition	(846)	(814)
	<u>2 371</u>	<u>1 999</u>

Selon une entente de centralisation de la trésorerie, le solde bancaire de la société est viré quotidiennement à la société mère ultime. Une charge d'intérêt nette de 153 000 \$ (84 000 \$ pour 2015) a été enregistrée relativement au découvert bancaire.

Au 31 décembre 2016, la société affichait un fonds de roulement négatif. Enbridge Inc. s'est engagée à apporter au besoin un soutien financier à la société jusqu'au 31 mars 2018. 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 ultime continuera d'apporter son soutien financier à la société.

GAZIFÈRE INC.

NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS

31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

7 DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS

La dette à long terme suivante est payable à la société mère ultime, Enbridge Inc.

		Échéance	2016 \$	2015 \$
Billet à ordre	4,85%	Janvier 2016	-	5 000
Billet à ordre	5,65%	Mai 2016	-	5 000
Billet à ordre	5,26%	Septembre 2016	-	4 000
Billet à ordre	5,28%	Février 2017	2 000	2 000
Billet à ordre	6,47%	Avril 2018	5 000	5 000
Billet à ordre	4,855%	Janvier 2019	7 000	7 000
Billet à ordre	5,02%	Juin 2022	5 500	5 500
Billet à ordre	5,08%	Janvier 2023	4 000	4 000
Billet à ordre	4,75%	Mai 2023	7 640	7 640
Billet à ordre	5,765%	Août 2024	3 500	3 500
Billet à ordre	5,617%	Décembre 2025	5 000	5 000
Billet à ordre	3,72%	Février 2021	7 500	-
Billet à ordre	3,31%	Mai 2021	5 000	-
Billet à ordre	3,34%	Novembre 2019	6 000	-
Billet à ordre	4,05%	Novembre 2023	6 000	-
			<hr/>	
			64 140	53 640
Partie à court terme de la dette à long terme			<hr/>	
			2 000	14 000
			<hr/>	
			62 140	39 640

En 2016, la société a payé des intérêts de 2 789 000\$ (2 967 000 \$ pour 2015) sur les billets à ordre.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

8 AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2016	2015
	\$	\$
Frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux	29 317	27 677
Passif réglementaire au titre du régime de retraite	440	1 118
Autres avantages postérieurs à l'emploi	1 292	1 220
Compte de stabilisation tarifaire	2 301	4 866
Charges reportées à payer	167	341
	<u>33 517</u>	<u>35 222</u>

Le solde des 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 :

	2016	2015
	\$	\$
Comptes de stabilisation tarifaire	1 508	1 594
Activités réglementées	(2 336)	(2 476)
Activités non réglementées	(3 476)	(3 226)
	<u>(4 304)</u>	<u>(4 108)</u>

Au 31 décembre 2016, la société a un solde d'impôts futurs de 2 336 000 \$ (2 476 000 \$ en 2015) lié aux actifs réglementés composés principalement des immobilisations corporelles. Ce solde est compensé par un actif réglementé à long terme du même montant.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

10 CAPITAL ACTIONS

	2016		2015	
	Nombre	Montant \$	Nombre	Montant \$
Actions ordinaires				
Autorisées	2 000	-	2 000	-
Émises	1 135	12 818	1 135	12 818

11 ENTRETIEN ET REPARATIONS

	2016 \$	2015 \$
Revenu d'entretien et réparations	279	287
Coût d'entretien et réparations	(12 368)	(14 489)
	(12 089)	(14 202)

12 BÉNÉFICE RÉSULTANT DES ACTIVITÉS NON RÉGLEMENTÉES AVANT LES IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

	2016 \$	2015 \$
Revenus de location	12 933	12 288
Revenus de contrats de service	2 059	2 170
Revenus de contrats de financement	16	22
Ventes d'appareils	35	7
Coût d'entretien sur les appareils de location	(2 462)	(2 041)
Coût des contrats de service	(1 310)	(1 411)
Coût des appareils	(20)	(3)
Amortissement	(3 858)	(3 774)
Perte à la cession d'actifs non réglementés	(167)	(69)
Frais d'administration et frais généraux	(909)	(1 020)
Frais d'intérêts	(440)	(496)
	5 877	5 673

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

13 VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	2016 \$	2015 \$
Comptes débiteurs	(1 723)	2 462
Charges reportées à recevoir	(3 213)	(1 151)
Stocks	(1)	593
Frais payés d'avance	(95)	165
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	(12 178)	(57)
Comptes créditeurs et charges à payer	(197)	3 873
Charges reportées à payer	2 535	81
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	-	(585)
Montants à payer à des apparentés	9 674	(2 469)
	<u>(5 198)</u>	<u>2 912</u>

En 2016, la société a payé 6 135 \$ d'acomptes provisionnels relativement à la partie VI.1 de la *Loi de l'impôt* sur le revenu. Il est attendu que ce montant sera remboursé en 2017.

14 RÉGIME DE RETRAITE ET AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

La société offre des régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées.

Le financement des régimes de retraite est assuré par les contributions effectuées par la société à moins que celle-ci ne décide d'utiliser l'excédent de capitalisation 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 2016, la société avait un actif net de régime de retraite de 440 000 \$ (1 118 000 \$ pour 2015) et un passif net APE de 1 347 000 \$ (1 281 000 \$ pour 2015), compensés par un passif réglementaire au titre du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi.

La date d'évaluation utilisée pour déterminer les actifs des régimes et l'obligation au titre des prestations constituées est le 31 décembre 2016. La date de la plus récente évaluation actuarielle est le 31 décembre 2013.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

	Régime de retraite		APE	
	2016 \$	2015 \$	2016 \$	2015 \$
Juste valeur des actifs des régimes	14 922	14 781	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(20 272)	(18 520)	(2 175)	(2 056)
Déficit	(5 350)	(3 739)	(2 175)	(2 056)
Coût non amorti	5 790	4 857	828	775
Actifs des régimes (obligation)	440	1 118	(1 347)	(1 281)
Charge de retraite	822	1 003	115	133
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	610	1 072	49	50
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	11	49	50
Le plan consiste en :				
Titres de participation	47,11%	47,41%	-	-
Titres à revenu fixe	35,53%	35,31%	-	-
Autres	17,36%	17,28%	-	-
	100,00%	100,00%	-	-

Hypothèses actuarielles

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

	2016 %	2015 %
Taux d'actualisation	4,20	4,00
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	6,50	6,75
Taux de croissance de la rémunération	3,43	3,65

15 INSTRUMENT 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, les montants à payer à des apparentés et la dette 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 étant donné leur échéance rapprochée.

GAZIFÈRE INC.

NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS

31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

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

La juste valeur de la dette à long terme indiquée à la note 7, y compris la partie à court terme, est fondée sur les taux qui seraient effectivement consentis à la société sur une dette comportant des modalités et une échéance similaires. La juste valeur estimative de la dette à long terme s'établit à 65 986 000 \$ au 31 décembre 2016 (52 390 000 \$ au 31 décembre 2015) alors que la valeur comptable est de 64 140 000 \$ (53 640 000 \$ au 31 décembre 2015).

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 de ses flux de trésorerie futurs en fonction des changements du taux d'intérêt sur les instruments financiers suivants :

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

16 ENGAGEMENTS

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 2 937 000 \$ pour les quatre prochaines années et se répartissent comme suit :

	\$
31 décembre 2017	716
2018	728
2019	740
2020	753
	<u>2 937</u>

17 ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet d'actions en justice qui ont principalement trait à des dommages causés par des bris d'appareils de location. Les montants de ces actions en justice, prises individuellement ou dans leur ensemble, sont immatériels. 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 dans les états financiers pour les pertes potentielles, s'il y a lieu, qui découlerait de ces actions. Elles seront, le cas échéant, imputées à l'exercice au cours duquel les règlements auront lieu.

GAZIFÈRE INC.
NOTES ANNEXES AUX ÉTATS FINANCIERS
31 décembre 2016

(en milliers de dollars)

18 GESTION DU CAPITAL

Pour fins réglementaires, la structure du capital de la société est constituée d'une proportion de capitaux propres présumée de 40%. Le taux de rendement des capitaux propres est approuvé par la Régie. Tout bénéfice supérieur au taux autorisé est partagé entre les clients et la société, sous réserve de la réalisation de certains indices de performance. Au 31 décembre 2016, 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 à l'actionnaire et l'utilisation des flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ainsi que toute autre variation de la trésorerie et équivalents de trésorerie et du découvert bancaire.

Le capital de la société est constitué de capitaux propres, de la dette à long terme et du découvert bancaire.

19 CHIFFRES CORRESPONDANTS

Certains chiffres correspondants de l'exercice précédent ont été reclassés afin de les rendre 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 2016

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	3,998	2,111.7	1,329.6	0.6296
2	Ajustement des tarifs provisoires			(12.4)	
3	Total	3,998	2,111.7	1,317.2	0.6238
RÉSIDENTIEL AVEC CHAUFFAGE					
4	Tarif 2	34,179	63,412.8	30,708.8	0.4843
5	Tarif 2 - Service Ontario-T	0	0.0	0.0	0.0000
6	Tarif 2 - Service Western-T	2	2.9	1.2	0.4125
7	Ajustement des tarifs provisoires			(372.3)	
8	Total	34,181	63,415.7	30,337.7	0.4784
9	TOTAL RÉSIDENTIEL	38,179	65,527.4	31,654.9	0.4831
COMMERCIAL SANS CHAUFFAGE					
10	Tarif 1	306	4,641.9	1,550.6	0.3340
11	Tarif 1 - Service Ontario-T	0	0.0	0.0	0.0000
12	Tarif 1 - Service Western-T	4	109.0	23.0	0.2112
13	Ajustement des tarifs provisoires			(58.7)	
14	Total	311	4,751.0	1,514.9	0.3189
COMMERCIAL AVEC CHAUFFAGE					
15	Tarif 1	2,827	51,179.5	16,765.0	0.3276
16	Tarif 1 - Service Ontario-T	1	879.6	116.5	0.1324
17	Tarif 1 - Service Western-T	26.4	5,333.5	1,027.9	0.1927
18	Tarif 3	3	295.8	74.2	0.2507
19	Ajustement des tarifs provisoires			(711.2)	
20	Total	2,857	57,688.4	17,272.2	0.2994
21	TOTAL COMMERCIAL	3,168	62,439.3	18,787.1	0.3009
INDUSTRIEL SANS CHAUFFAGE					
22	Tarif 1	6	1,763.8	509.9	0.2891
23	Tarif 5 - Service Ontario-T	0	0.0	0.0	0.0000
24	Tarif 5 - Service Western-T	1	18,087.8	1,672.8	0.0925
25	Ajustement des tarifs provisoires			(74.8)	
26	Total	7	19,851.7	2,107.9	0.1062
INDUSTRIEL AVEC CHAUFFAGE					
27	Tarif 1	3	1,180.4	348.3	0.2950
28	Tarif 1 - Service Ontario-T	0	0.0	0.0	0.0000
29	Tarif 1 - Service Western-T	1	3,805.6	699.7	0.1839
30	Ajustement des tarifs provisoires			(61.6)	
31	Total	4	4,985.9	986.4	0.1978
INDUSTRIEL - INTERRUPTIBLE					
32	Tarif 9	1	5,167.8	986.8	0.1910
33	Tarif 9 - Service Ontario-T	1	4,152.6	115.8	0.0279
34	Tarif 9 - Service Western-T	1	7,980.0	630.0	0.0790
35	Ajustement des tarifs provisoires			(54.9)	
36	Total	3	17,300.4	1,677.7	0.0970
37	TOTAL INDUSTRIEL	14	42,138.0	4,771.9	0.1132
38	GRAND TOTAL	41,361	170,104.7	55,214.0	0.3246
39	ACHAT DE GAZ		171,724.0	29,861.4	0.1739
40	MARGE BRUTE		(1,619.2)	25,352.6	0.1507

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

FERMETURE 2016

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	MAXIMUM (1000 m ³ /JOUR)		MINIMUM (1000 m ³ /JOUR)	
		DATE	DATE	DATE	DATE
		1	2	3	4
41	ÉMISSION QUOTIDIENNE-1000 M ³	13/2/2016	1,313.2	20/8/2016	165.3
		NORMAL	RÉEL		
42	DEGRÉS-JOURS	3,154.0	3,219.0		

ANNEXE III

**Trial Balance - All Segments**

Trial Balance report by all GL segments, provides opening balance, net activity and closing amount with drill through capabilities on the net activity amounts to the Trial Balance - Journal Lines.

Hierarchy: LEGALCON Fiscal Year: 2016 Fiscal Period: DEC-16 LOB: 25242 - GAZIFERE INC. - Operations

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
10003	TD OPERATING CASH	(\$29,520,876)	(\$1,884,234)	(\$31,405,110)
10003	TD OPERATING CASH	\$21,830,748	\$18,907	\$21,849,655
10017	TD IMPREST CASH	\$916	\$0	\$916
10051	TD CUSTOMER DEPOSITS	\$754,103	(\$11,509)	\$742,593
10453	UNLOCATED CASH	(\$18,993)	\$5,868	(\$13,126)
10501	CURRENT A/R TRADE	\$1,036,038	\$194,164	\$1,230,202
10501	CURRENT A/R TRADE	\$949,084	(\$6,859)	\$942,225
10501	CURRENT A/R TRADE	\$530,135	\$1,488,883	\$2,019,018
10501	CURRENT A/R TRADE	\$213,369	\$80,162	\$293,531
10501	CURRENT A/R TRADE	\$947,188	\$12,628	\$959,816
10501	CURRENT A/R TRADE	\$493,251	\$161,991	\$655,241
10504	A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	(\$351,953)	(\$15,179)	(\$367,132)
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	(\$1,258,430)	\$7,137	(\$1,251,293)
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	\$12,865	\$0	\$12,865
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	\$884,958	\$17,210	\$902,168
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	\$3	\$0	\$3
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	\$118,193	\$2,276	\$120,469
10505	ALLOW. FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	\$5	\$0	\$5
10517	UNBILLED REVENUES	\$2,714,795	\$1,544,106	\$4,258,901
10803	SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	\$947,762	\$1,100	\$948,861
10811	OTHER A/R	\$1,372,524	(\$277,155)	\$1,095,369
10811	OTHER A/R	\$0	\$390	\$390
10811	OTHER A/R	(\$188)	(\$254)	(\$442)
10815	A/R CLEARED BY A/P	\$0	(\$8)	(\$8)
10909	PREPAID INSURANCE	\$87,787	\$0	\$87,787
10909	PREPAID INSURANCE	\$19,987	\$0	\$19,987
10909	PREPAID INSURANCE	\$3,670	\$0	\$3,670
10909	PREPAID INSURANCE	(\$1,270,570)	(\$13,627)	(\$1,284,197)
10909	PREPAID INSURANCE	\$433,822	\$0	\$433,822
10909	PREPAID INSURANCE	\$6,021	\$0	\$6,021
10909	PREPAID INSURANCE	\$4,538	\$350	\$4,888
10909	PREPAID INSURANCE	\$736,964	\$0	\$736,964
10909	PREPAID INSURANCE	\$11,658	\$0	\$11,658
10950	OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOSITS	\$58,732	\$0	\$58,732
10950	OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOSITS	\$257,540	(\$8,186)	\$249,354
11005	REGULATORY DEFERRALS - CURRENT PORTION	\$931,556	\$4,667,141	\$5,598,697
12001	WAREHOUSE INVENTORY	\$3,210	\$0	\$3,210
15221	PP&E - ASSET CLEARING	\$22,700	\$0	\$22,700
15222	PP&E - ASSET ACCRUALS - (MANUAL)	(\$0)	\$127,694	\$127,694
15222	PP&E - ASSET ACCRUALS - (MANUAL)	(\$1,527,818)	(\$41,947)	(\$1,569,764)
15230	CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS (CWIP) - (SYSTEM)	\$3,341,098	\$901,787	\$4,242,885
15231	CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS (CWIP) - (MANUAL)	\$138,990	\$663,584	\$802,574
15240	LAND	\$64,351	\$0	\$64,351
15241	LAND RIGHTS AND RIGHTS-OF-WAY	\$91,525	\$0	\$91,525
15271	OTHER OPERATING EQUIPMENT	\$344,913	\$0	\$344,913
15300	GAS MAINS	\$72,611,474	\$185,770	\$72,797,244
15301	GAS SERVICES	\$53,423,315	\$569,026	\$53,992,341
15310	REGULATING EQUIPMENT	\$3,319,896	\$84,280	\$3,404,177
15311	METERING EQUIPMENT	\$5,962,244	(\$10,435)	\$5,951,809
15400	VEHICLES AND WORK EQUIPMENT	\$1,407,696	\$0	\$1,407,696
15401	OFFICE FURNITURE	\$692,264	\$741	\$693,006
15402	EQUIPMENT (NON-OPERATIONAL)	\$455,269	\$0	\$455,269
15410	COMPUTER HARDWARE	\$700,666	\$72,786	\$773,452
15451	LEASEHOLD IMPROVEMENTS	\$1,014,247	\$0	\$1,014,247
15452	RENTAL ASSETS	\$54,764,930	(\$161,591)	\$54,603,339
15453	DISTRIBUTION ASSETS - OTHER	\$189,473	\$0	\$189,473
15455	ASSET RETIREMENT OBLIGATIONS (MANUAL)	\$28,992,622	\$324,691	\$29,317,313
15541	INTANGIBLE ASSETS - ACCRUAL (MANUAL)	\$1,527,818	\$41,947	\$1,569,764
15552	INTANGIBLE ASSETS - CWIP - ACQUIRED SOFTWARE	\$43,442	\$2,621	\$46,062
15560	INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	\$943,570	(\$33,906)	\$909,664
15590	CUSTOMER INFORMATION SYSTEM (CIS)	\$7,602,185	\$37,507	\$7,639,693
15621	ACCUM DEPR - PP&E - ASSET ACCRUAL - (MANUAL)	\$857,492	\$9,446	\$866,938
15671	ACCUM DEPR - OTHER OPERATING EQUIP	(\$125,502)	(\$2,805)	(\$128,307)
15700	ACCUM DEPR - GAS MAINS	(\$27,582,950)	(\$161,113)	(\$27,744,063)
15701	ACCUM DEPR - GAS SERVICES	(\$29,060,655)	(\$186,154)	(\$29,246,809)

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
15710	ACCUM DEPR - REGULATING EQUIPMENT	(\$1,852,502)	(\$6,486)	(\$1,858,988)
15711	ACCUM DEPR - METERING EQUIPMENT	(\$789,607)	(\$98)	(\$789,705)
15800	ACCUM DEPR - VEHICLES AND WORK EQUIPMENT	(\$970,404)	(\$8,952)	(\$979,356)
15801	ACCUM DEPR - OFFICE FURNITURE	(\$360,637)	(\$4,223)	(\$364,860)
15802	ACCUM DEPR - EQUIPMENT (NON-OPERATIONAL)	(\$86,443)	(\$2,166)	(\$88,610)
15810	ACCUM DEPR - COMPUTER HARDWARE	(\$506,215)	(\$13,080)	(\$519,295)
15831	ACCUM DEPR - LEASEHOLD IMPROVEMENTS	(\$420,191)	(\$5,140)	(\$425,331)
15832	ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	(\$31,983,158)	(\$160,008)	(\$32,143,166)
15833	ACCUM DEPR - DISTRIBUTION ASSETS	(\$189,473)	\$0	(\$189,473)
15836	DISMANTLEMENT	\$1,292,529	\$134,928	\$1,427,458
15837	SALVAGE (MANUAL)	(\$1,225)	(\$12,429)	(\$13,654)
15839	DISMANTLEMENT (MANUAL)	\$2,960,314	\$0	\$2,960,314
15941	ACCUM AMORT - INTANGIBLE ASSETS - ACCRUAL (MANUAL)	(\$857,492)	(\$9,446)	(\$866,938)
15960	ACCUM AMORT - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	(\$686,265)	(\$4,498)	(\$690,763)
15990	ACCUM AMORT - CUSTOMER INFORMATION SYSTEM (CIS)	(\$6,936,567)	(\$26,055)	(\$6,962,621)
19207	LT DB PENSION ASSET	\$490,703	(\$50,603)	\$440,100
19208	LT SUPPLEMENTAL PENSION ASSET	\$1,250	\$7,550	\$8,800
19209	REGULATORY DEFERRALS	(\$411,926)	\$36,208	(\$375,718)
19209	REGULATORY DEFERRALS	(\$1,857,141)	(\$18,633)	(\$1,875,774)
19209	REGULATORY DEFERRALS	(\$79,972)	(\$887)	(\$80,860)
19209	REGULATORY DEFERRALS	(\$2,490,461)	\$35,086	(\$2,455,375)
19209	REGULATORY DEFERRALS	(\$80,238)	\$5,641	(\$74,597)
19209	REGULATORY DEFERRALS	\$2,076	\$70,911	\$72,987
19217	OTHER DEFERRED CHARGES	\$114,313	(\$261)	\$114,052
19225	REGULATORY DEFERRALS - DEFERRED TAX	\$2,161,058	\$31,295	\$2,192,353
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	\$572,490	\$38,148	\$610,638
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	\$10,707,265	(\$715,846)	\$9,991,419
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	\$0	\$26,024	\$26,024
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	\$26,690	\$4,538	\$31,228
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	(\$160,073)	(\$1,791)	(\$161,864)
19575	DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	(\$158,214)	(\$8,763)	(\$166,977)
19699	REGULATORY RECLASS - CONTRA	\$4,327,609	(\$4,729,056)	(\$401,447)
19903	OTHER LT ASSETS	\$495,342	\$3,830	\$499,172
19904	OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER	\$1,367,247	(\$11,247)	\$1,356,000
21001	ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE - CAD	(\$661,116)	(\$807,365)	(\$1,468,482)
21003	ACCOUNTS PAYABLE - NON ORACLE	(\$1,867,866)	\$273,325	(\$1,594,541)
21009	PREPAYMENTS	(\$35,860)	\$11,876	(\$23,984)
21009	PREPAYMENTS	(\$24,734)	\$29,170	\$4,436
21014	EXPENSE CLEARING - BMO	(\$3,844)	(\$213)	(\$4,057)
21015	CURRENT REGULATORY LIABILITIES	(\$101,111)	(\$1,498,406)	(\$1,599,517)
21107	OPERATING ACCRUALS	(\$568,680)	(\$167,608)	(\$736,288)
21107	OPERATING ACCRUALS	(\$436,297)	(\$9,119)	(\$445,417)
21109	CAPITAL ACCRUALS	(\$515,167)	(\$608,322)	(\$1,123,488)
21113	OTHER ACCRUED LIABILITIES	(\$291,834)	(\$117,338)	(\$409,172)
21123	ACCRUED OVERTHEARNINGS	(\$39,367)	\$0	(\$39,367)
21123	ACCRUED OVERTHEARNINGS	\$0	(\$354,303)	(\$354,303)
21215	UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALANCE GAS	(\$279,407)	\$95,793	(\$183,615)
21301	INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNED	(\$105,002)	\$802,474	\$697,472
21303	AFFILIATE A/P - ORACLE	(\$422,631)	(\$162,654)	(\$585,285)
21303	AFFILIATE A/P - ORACLE	(\$3,086,446)	(\$1,504,088)	(\$4,590,534)
21303	AFFILIATE A/P - ORACLE	\$70,521	\$5	\$70,526
21303	AFFILIATE A/P - ORACLE	(\$9,539,248)	\$0	(\$9,539,248)
21303	AFFILIATE A/P - ORACLE	(\$109,916)	\$5,219	(\$104,697)
21304	AFFILIATE A/P - NON - ORACLE	\$0	(\$63,112)	(\$63,112)
21305	INTERLOB REC/PAY	\$220,244	\$0	\$220,244
21402	PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A CONTROL ACCT	(\$2)	(\$1,038)	(\$1,039)
21503	ACCRUED BONUSES	(\$717,086)	(\$120,538)	(\$837,624)
21601	EMPL INC TAX WITHHELD - FEDERAL (CANADA)	\$9,395	(\$37,760)	(\$28,365)
21603	EMPL INC TAX WITHHELD - QUEBEC	\$0	(\$37,655)	(\$37,655)
21605	EMPLOYER HEALTH TAX PAYABLE	(\$12,117)	(\$2,100)	(\$14,217)
21803	QUEBEC PENSION PLAN	(\$2,204)	(\$624)	(\$2,827)
21804	QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN PAYABLE	(\$1,215)	(\$585)	(\$1,799)
21807	EI PAYABLE - EMPLOYEE	(\$763)	(\$56)	(\$819)
21813	WORKERS COMPENSATION BOARD	(\$3,274)	(\$1,661)	(\$4,935)
21815	DC COMPANY PENSION PLAN	(\$1,968)	(\$185)	(\$2,153)
21817	GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EMPL	(\$67)	(\$3,948)	(\$4,015)
21833	PERSONAL HEALTH SPENDING ACCT DEDUCTIONS	(\$785)	(\$87)	(\$872)
21842	CRITICAL ILLNESS	\$0	(\$465)	(\$465)
21843	ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBER	\$0	(\$1,022)	(\$1,022)
21844	LONG TERM DISABILITY PREMIUMS	(\$281)	(\$6,363)	(\$6,644)
21845	SAVINGS PLAN CONTRIBUTIONS	\$0	(\$15,196)	(\$15,196)
21861	CHARITABLE DONATIONS	\$2,254	(\$2,385)	(\$131)

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
21863	EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB	(\$913)	(\$1,050)	(\$1,962)
22001	TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA)	\$2,596,641	(\$6,078,308)	(\$3,481,666)
22001	TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA)	\$9,539,248	\$0	\$9,539,248
22003	PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR YR	\$1	\$0	\$1
22010	TAXES PAYABLE - QUEBEC	\$378,305	\$5,808,217	\$6,186,522
22045	PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYABLE	(\$4,981)	(\$3,903)	(\$8,884)
22301	GST COLLECTED ON REVENUES - CURR MONTH	(\$293,377)	(\$114,267)	(\$407,644)
22303	GST PAID ON PURCHASES - CURR MONTH	\$86,208	\$43,855	\$130,064
22311	QST COLLECTED ON REVENUES - CURR MONTH	(\$583,754)	(\$227,247)	(\$811,001)
22313	QST PAID ON PURCHASES - CURR MONTH	\$146,542	\$76,521	\$223,063
23009	OTHER CURR LIABILITIES	(\$148,381)	\$12,996	(\$135,385)
23009	OTHER CURR LIABILITIES	\$7,761	\$19,495	\$27,256
23021	SECURITY DEPOSITS	(\$24,447)	(\$1,259)	(\$25,706)
23021	SECURITY DEPOSITS	(\$733,616)	\$3,783	(\$729,833)
23026	CURRENT OPEB LIABILITY	(\$63,000)	\$2,000	(\$61,000)
23313	INTERLOB INTEREST REC/PAY	(\$639,133)	\$25,917	(\$613,215)
25105	INTERLOB DEBT	(\$64,140,000)	\$0	(\$64,140,000)
26011	LT OPEB LIABILITY	(\$1,304,247)	\$9,247	(\$1,295,000)
26101	LT DEFERRED CREDITS	(\$28,992,622)	(\$324,691)	(\$29,317,313)
26103	LONG TERM REGULATORY CREDIT	(\$5,158,053)	\$1,560,320	(\$3,597,733)
26104	PENSION LIABILITY - RATEPAYER	(\$481,250)	\$32,350	(\$448,900)
26111	LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE	(\$250,000)	\$0	(\$250,000)
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	(\$3,431,293)	(\$44,381)	(\$3,475,674)
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$300,856	(\$164,848)	\$136,008
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$110,809	(\$9,740)	\$101,069
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$499,571	\$5,012	\$504,583
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$668,670	(\$8,893)	\$659,777
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$10,589	\$0	\$10,589
26501	DEFERRED INC. TAX - FEDERAL (CANADA)	\$0	\$95,308	\$95,308
26509	DEFERRED INC. TAX - REGULATORY DEFERRALS	(\$2,161,058)	(\$31,295)	(\$2,192,353)
29916	INTERLOB EQUITY	(\$12,818,335)	\$0	(\$12,818,335)
29921	OPENING RETAINED EARNINGS	(\$29,162,355)	\$0	(\$29,162,355)
29951	INTERLOB DIVIDENDS DECLARED	\$3,943,000	\$2,183,000	\$6,126,000
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	\$1,015,475	(\$1,065,537)	(\$50,062)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	\$435,354	\$70,251	\$505,605
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	\$350,870	\$37,660	\$388,530
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	(\$17,794,709)	(\$2,442,898)	(\$20,237,607)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	(\$4,150,588)	(\$379,845)	(\$4,530,433)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	(\$5,950,891)	(\$882,433)	(\$6,833,325)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	(\$333,437)	(\$30,312)	(\$363,749)
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	\$27,131	\$0	\$27,131
31001	GAS SALES - RESIDENTIAL	\$0	\$354,303	\$354,303
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	\$1,304,605	(\$630,091)	\$674,514
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	(\$10,362,349)	(\$1,380,815)	(\$11,743,164)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	(\$573,458)	(\$52,825)	(\$626,283)
31003	GAS SALES - COMMERCIAL	(\$5,073,454)	(\$770,235)	(\$5,843,689)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	\$91,895	\$15,368	\$107,264
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	(\$953,920)	(\$56,457)	(\$1,010,377)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	(\$84,492)	(\$7,714)	(\$92,207)
31005	GAS SALES - INDUSTRIAL	(\$860,811)	(\$39,170)	(\$899,981)
31009	ANNUAL MINIMUM BILL CHARGES - COMMERCIAL	(\$809)	\$0	(\$809)
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIAL	(\$817)	(\$109)	(\$926)
31101	T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIAL	(\$227)	(\$20)	(\$247)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	\$20,169	(\$30,435)	(\$10,266)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	(\$1,032,319)	(\$116,649)	(\$1,148,968)
31103	T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL	(\$5,937)	(\$565)	(\$6,502)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	\$254,188	(\$32,920)	\$221,267
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	(\$2,691,473)	(\$228,740)	(\$2,920,213)
31105	T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL	(\$241,386)	(\$21,410)	(\$262,796)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	(\$419,559)	(\$38,181)	(\$457,740)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	\$0	(\$175)	(\$175)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	\$200	\$0	\$200
35001	OTHER RENTAL REVENUE	(\$5,178,580)	(\$492,221)	(\$5,670,800)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	(\$5,494,893)	(\$504,038)	(\$5,998,931)
35001	OTHER RENTAL REVENUE	(\$741,791)	(\$64,072)	(\$805,863)
35223	LATE PAYMENT PENALTIES	(\$218,141)	(\$16,999)	(\$235,140)
35999	OTHER REVENUE	(\$27,285)	(\$800)	(\$28,085)
35999	OTHER REVENUE	(\$157,980)	(\$6,051)	(\$164,031)
35999	OTHER REVENUE	(\$3,275)	(\$320)	(\$3,595)
35999	OTHER REVENUE	(\$120)	(\$10)	(\$130)
35999	OTHER REVENUE	(\$77,040)	(\$6,170)	(\$83,210)
35999	OTHER REVENUE	(\$219,705)	(\$12,927)	(\$232,632)

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
35999	OTHER REVENUE	(\$590,615)	(\$112,420)	(\$703,035)
35999	OTHER REVENUE	(\$605,052)	(\$116,435)	(\$721,486)
35999	OTHER REVENUE	(\$34,678)	\$0	(\$34,678)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	(\$26,976)	(\$93,970)	(\$120,945)
41001	GAS COSTS - RESIDENTIAL	(\$154,372)	(\$19,027)	(\$173,399)
41007	UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS	\$82,975	(\$36,208)	\$46,767
45956	AFFILIATE COS - NATURAL GAS - GAS DISTRIBUTION	\$24,032,010	\$4,340,055	\$28,372,065
45956	AFFILIATE COS - NATURAL GAS - GAS DISTRIBUTION	\$1,223,091	\$111,190	\$1,334,281
60101	BASE PAY	\$508,730	\$50,350	\$559,080
60101	BASE PAY	\$318,887	\$24,699	\$343,586
60101	BASE PAY	\$491,217	\$51,627	\$542,844
60101	BASE PAY	\$550,913	\$58,713	\$609,626
60101	BASE PAY	\$52,706	\$5,076	\$57,782
60101	BASE PAY	\$68,435	\$6,743	\$75,178
60101	BASE PAY	\$160,333	\$15,842	\$176,175
60101	BASE PAY	\$48,608	\$4,746	\$53,354
60101	BASE PAY	\$116,661	\$11,774	\$128,436
60101	BASE PAY	(\$1,185)	\$0	(\$1,185)
60101	BASE PAY	\$64,960	\$5,743	\$70,703
60101	BASE PAY	\$65,710	\$5,994	\$71,704
60101	BASE PAY	\$62,962	\$6,248	\$69,210
60101	BASE PAY	\$49,624	\$5,764	\$55,388
60101	BASE PAY	\$126,556	\$15,012	\$141,568
60101	BASE PAY	\$66,212	\$3,450	\$69,661
60101	BASE PAY	\$101,718	\$12,246	\$113,964
60101	BASE PAY	\$88,771	\$7,698	\$96,469
60101	BASE PAY	\$203,010	\$19,186	\$222,197
60101	BASE PAY	\$435,765	\$49,504	\$485,269
60101	BASE PAY	\$239,053	\$16,348	\$255,401
60101	BASE PAY	\$173,046	\$16,562	\$189,609
60101	BASE PAY	\$273,740	\$27,848	\$301,588
60101	BASE PAY	\$61,555	\$6,210	\$67,764
60101	BASE PAY	\$279,454	\$30,182	\$309,636
60101	BASE PAY	\$138,579	\$10,072	\$148,651
60101	BASE PAY	\$68,311	\$6,805	\$75,116
60101	BASE PAY	\$48,417	\$4,728	\$53,145
60101	BASE PAY	\$123,367	\$12,675	\$136,042
60101	BASE PAY	\$46,044	\$4,583	\$50,626
60101	BASE PAY	\$120,835	\$15,917	\$136,752
60117	VACATION PAY	\$42,416	\$3,399	\$45,815
60117	VACATION PAY	\$23,712	\$44	\$23,755
60117	VACATION PAY	\$47,038	\$2,154	\$49,192
60117	VACATION PAY	\$40,109	\$34	\$40,144
60117	VACATION PAY	\$2,454	\$0	\$2,454
60117	VACATION PAY	\$7,027	\$0	\$7,027
60117	VACATION PAY	\$11,102	\$13	\$11,115
60117	VACATION PAY	\$5,192	\$0	\$5,192
60117	VACATION PAY	\$7,638	\$0	\$7,638
60117	VACATION PAY	\$2,058	\$0	\$2,058
60117	VACATION PAY	\$6,346	\$1,223	\$7,569
60117	VACATION PAY	\$4,304	\$578	\$4,883
60117	VACATION PAY	\$6,202	(\$240)	\$5,961
60117	VACATION PAY	\$7,615	\$719	\$8,334
60117	VACATION PAY	\$13,383	(\$1,192)	\$12,191
60117	VACATION PAY	\$5,454	\$3,450	\$8,904
60117	VACATION PAY	\$13,345	\$909	\$14,254
60117	VACATION PAY	\$9,346	\$0	\$9,346
60117	VACATION PAY	\$6,059	\$405	\$6,464
60117	VACATION PAY	\$17,437	\$2,003	\$19,439
60117	VACATION PAY	\$31,583	\$806	\$32,389
60117	VACATION PAY	\$10,502	\$3,094	\$13,596
60117	VACATION PAY	\$8,017	\$0	\$8,017
60117	VACATION PAY	\$14,022	\$380	\$14,401
60117	VACATION PAY	\$4,267	\$0	\$4,267
60117	VACATION PAY	\$11,436	\$2,480	\$13,915
60117	VACATION PAY	\$11,806	(\$633)	\$11,173
60117	VACATION PAY	\$3,463	\$158	\$3,621
60117	VACATION PAY	\$4,498	\$346	\$4,844
60117	VACATION PAY	\$3,855	\$115	\$3,971
60117	VACATION PAY	\$4,022	\$0	\$4,022
60117	VACATION PAY	\$7,813	\$894	\$8,707
60119	SEVERANCE PAY	\$17,160	\$0	\$17,160

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
60123	TEMP DISABILITY	\$259	\$0	\$259
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$1,263	\$0	\$1,263
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$6,469	\$0	\$6,469
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$2,528	\$0	\$2,528
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$52,935	\$8,146	\$61,081
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$9,377	\$543	\$9,920
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$11,852	\$1,060	\$12,912
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$21,370	\$461	\$21,831
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$1,680	\$0	\$1,680
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$10,308	\$1,372	\$11,680
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$2,299	\$560	\$2,859
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$4,366	\$1,030	\$5,396
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$20,182	\$264	\$20,446
60129	SCHEDULED OVERTIME	\$1,629	\$0	\$1,629
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$9,784	\$282	\$10,067
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$11,424	\$1,147	\$12,571
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$9,401	(\$440)	\$8,961
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$18,985	\$0	\$18,985
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$730	\$0	\$730
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$3,689	\$674	\$4,363
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$5,472	\$975	\$6,447
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$2,119	\$475	\$2,594
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$6,010	\$0	\$6,010
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$474	\$0	\$474
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$2,424	\$0	\$2,424
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$578	\$0	\$578
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$2,688	\$601	\$3,289
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$2,272	\$0	\$2,272
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$6,366	\$0	\$6,366
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$3,109	\$0	\$3,109
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$4,509	\$0	\$4,509
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$1,209	\$810	\$2,020
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$6,753	\$608	\$7,360
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$14,919	\$0	\$14,919
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$9,074	\$0	\$9,074
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$9,526	\$0	\$9,526
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$12,899	\$0	\$12,899
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$551	\$0	\$551
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$8,229	\$215	\$8,444
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$5,346	\$0	\$5,346
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$1,576	\$0	\$1,576
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$1,750	\$0	\$1,750
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$4,198	\$0	\$4,198
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$1,656	\$0	\$1,656
60131	STATUTORY HOLIDAY PAY	\$3,800	\$0	\$3,800
60133	SICK PAY	\$2,574	\$416	\$2,990
60133	SICK PAY	\$16,478	\$5,084	\$21,562
60133	SICK PAY	\$1,640	\$1,408	\$3,048
60133	SICK PAY	\$16,349	\$606	\$16,955
60133	SICK PAY	\$547	\$278	\$825
60133	SICK PAY	\$668	\$0	\$668
60133	SICK PAY	\$4,170	\$0	\$4,170
60133	SICK PAY	\$297	\$0	\$297
60133	SICK PAY	\$0	\$344	\$344
60133	SICK PAY	\$20,953	\$0	\$20,953
60133	SICK PAY	\$565	\$0	\$565
60133	SICK PAY	\$18,826	\$981	\$19,807
60133	SICK PAY	\$8,748	\$594	\$9,341
60133	SICK PAY	\$1,294	(\$709)	\$585
60133	SICK PAY	\$45,244	\$1,130	\$46,374
60133	SICK PAY	\$3,990	\$3,190	\$7,181
60133	SICK PAY	\$1,318	\$0	\$1,318
60133	SICK PAY	\$11,654	\$3,465	\$15,119
60133	SICK PAY	\$276	\$276	\$551
60133	SICK PAY	\$925	\$1,017	\$1,942
60133	SICK PAY	\$3,044	\$5,238	\$8,283
60133	SICK PAY	\$461	\$0	\$461
60133	SICK PAY	\$3,163	\$0	\$3,163
60133	SICK PAY	\$436	\$0	\$436
60133	SICK PAY	\$1,334	(\$235)	\$1,099
60137	STIP - SR. MGMT	\$767,753	\$120,538	\$888,292
60145	OTHER SALARY EXPENSE	\$724	\$814	\$1,538

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
60145	OTHER SALARY EXPENSE	(\$44,001)	(\$6,408)	(\$50,409)
60145	OTHER SALARY EXPENSE	(\$61,147)	(\$7,631)	(\$68,778)
60145	OTHER SALARY EXPENSE	\$11,461	\$5,104	\$16,566
60145	OTHER SALARY EXPENSE	\$31,161	\$3,212	\$34,373
60148	RESTRICTED STOCK UNITS	\$69,308	\$13,131	\$82,439
60148	RESTRICTED STOCK UNITS	\$30,326	\$0	\$30,326
60201	CANADA PENSION PLAN - COMPANY CONTRIBUTION	\$252,357	\$2,980	\$255,337
60202	QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN EXPENSE	\$45,463	\$1,866	\$47,329
60205	WORKERS COMPENSATION	\$30,825	\$2,786	\$33,610
60207	EMPLOYMENT INSURANCE	\$84,568	\$836	\$85,404
60211	PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL	\$313,602	\$29,486	\$343,088
60213	EXTENDED MEDICAL EXPENSE - ACTIVE EMPL	\$59,021	\$5,979	\$65,000
60215	DENTAL PLAN EXPENSE - ACTIVE EMPL	\$12,272	\$1,511	\$13,783
60219	LONG TERM DISABILITY	\$6,593	\$266	\$6,859
60221	GROUP LIFE INSURANCE EXPENSE - ACTIVE EMPL	\$3,756	\$238	\$3,994
60231	DC PENSION PYMT	\$49,515	\$20,994	\$70,509
60257	BENEFIT CREDITS	\$368,942	\$34,496	\$403,438
60261	EXECUTIVE BENEFITS	\$8,846	\$1,154	\$10,000
60269	SAVINGS PLAN ADMIN FEES	\$5,542	\$0	\$5,542
60273	HEALTH & FITNESS	\$31,481	\$144	\$31,625
60299	OTHER EMPLOYEE BENEFITS	(\$3,719)	\$11,325	\$7,606
60299	OTHER EMPLOYEE BENEFITS	\$91,205	\$10,420	\$101,625
60401	EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMENT	\$4,869	\$1,733	\$6,602
60401	EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMENT	\$3,872	\$0	\$3,872
60401	EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMENT	(\$74)	\$0	(\$74)
60401	EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMENT	\$0	\$400	\$400
60405	RECRUITMENT ADVERTISING AND INTERVIEWS	\$1,571	\$0	\$1,571
60407	MEDICAL EXAMINATIONS	\$157	\$0	\$157
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$8,022	\$1,448	\$9,470
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$1,922	\$0	\$1,922
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$105	\$0	\$105
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$824	\$1,000	\$1,824
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$263	\$1,250	\$1,513
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$0	\$2,500	\$2,500
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$105	\$0	\$105
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$0	\$8,898	\$8,898
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$315	\$1,500	\$1,815
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$0	\$2,000	\$2,000
60411	AWARDS AND ALLOWANCES	\$0	\$1,000	\$1,000
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$5,455	\$118	\$5,572
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$95	\$0	\$95
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$74	\$0	\$74
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$263	\$0	\$263
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$420	\$0	\$420
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$121	\$0	\$121
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$47	\$0	\$47
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$84	\$0	\$84
60412	EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND ALLOWANCES	\$210	\$0	\$210
60415	EMPLOYEE EDUCATION REFUND	\$1,028	\$0	\$1,028
60415	EMPLOYEE EDUCATION REFUND	\$1,037	\$0	\$1,037
60415	EMPLOYEE EDUCATION REFUND	\$2,220	\$0	\$2,220
60415	EMPLOYEE EDUCATION REFUND	\$539	\$0	\$539
60503	RELOCATION COSTS - PAYROLL	\$250	\$0	\$250
61001	TOOLS	\$2,976	\$0	\$2,976
61001	TOOLS	\$61	\$0	\$61
61001	TOOLS	\$12,008	\$661	\$12,669
61001	TOOLS	\$2,976	\$0	\$2,976
61003	WELDING SUPPLIES	\$12,470	\$449	\$12,919
61005	FOOD SUPPLIES	\$282	\$0	\$282
61005	FOOD SUPPLIES	\$39	\$15	\$54
61009	SAFETY RELATED SUPPLIES	\$270	\$0	\$270
61009	SAFETY RELATED SUPPLIES	\$507	\$0	\$507
61011	UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING	\$102	\$0	\$102
61011	UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING	\$29,097	\$1,087	\$30,184
61011	UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING	\$73	\$0	\$73
61101	UTILITIES	\$4,164	\$67	\$4,230
61101	UTILITIES	\$527	\$0	\$527
61101	UTILITIES	\$1,680	\$476	\$2,156
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$6,612	\$1,738	\$8,350
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$878	\$0	\$878
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$172	\$0	\$172
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$210	\$0	\$210

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$5,118	\$4,579	\$9,697
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$658	\$0	\$658
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	(\$338)	\$0	(\$338)
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$5,517	\$680	\$6,197
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$2,840	\$296	\$3,136
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$9,716	\$874	\$10,590
61103	STATIONERY PRINTING AND DRAFTING SUPPLIES	\$15	\$0	\$15
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$193	\$0	\$193
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$21	\$108	\$129
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$22	\$0	\$22
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$1,890	\$0	\$1,890
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$32,262	\$2,404	\$34,667
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$22	\$0	\$22
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$35	\$0	\$35
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$424	\$0	\$424
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$81	\$0	\$81
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$21	\$0	\$21
61105	COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	\$67	\$0	\$67
61107	COMPANY PUBLICATIONS	\$23,256	\$4,942	\$28,199
61107	COMPANY PUBLICATIONS	\$609	\$0	\$609
61107	COMPANY PUBLICATIONS	\$229	\$0	\$229
61107	COMPANY PUBLICATIONS	\$0	\$985	\$985
61107	COMPANY PUBLICATIONS	\$0	\$604	\$604
61109	BOOKS AND SUBSCRIPTIONS	\$51	\$0	\$51
61109	BOOKS AND SUBSCRIPTIONS	\$19	\$82	\$101
61109	BOOKS AND SUBSCRIPTIONS	\$686	\$0	\$686
61109	BOOKS AND SUBSCRIPTIONS	\$611	\$0	\$611
61113	COMPUTER EQUIP SUPPLIES	\$170	\$0	\$170
61115	COMPUTER HARDWARE	\$2,467	\$504	\$2,971
61201	PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL ITEMS	\$2,597	\$0	\$2,597
61201	PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL ITEMS	\$7,737	\$993	\$8,730
61201	PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL ITEMS	\$174	\$0	\$174
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$682	\$60	\$742
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$1,117	\$544	\$1,661
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$350	\$0	\$350
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$156,481	\$25,608	\$182,089
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$646	\$70	\$716
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$12,520	\$1,164	\$13,685
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$251	\$0	\$251
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$32,863	\$1,782	\$34,645
61299	OTHER MATERIALS AND SUPPLIES	\$6	\$0	\$6
61501	ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES	\$81,665	\$8,186	\$89,851
61503	LEGAL FEES	\$113,685	\$12,413	\$126,097
61503	LEGAL FEES	\$19,771	\$11,798	\$31,569
61503	LEGAL FEES	\$80,701	\$41,410	\$122,112
61507	REGULATORY COMPLIANCE SERVICES AND FEES	\$605,751	(\$66,569)	\$539,181
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$41,464	\$11,500	\$52,964
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$0	\$11,625	\$11,625
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$298	\$0	\$298
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$80,968	\$8,733	\$89,701
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$35,985	\$5,095	\$41,080
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$34,939	\$1,278	\$36,216
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$65	\$0	\$65
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$0	\$1,728	\$1,728
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$581	\$0	\$581
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$46,163	\$2,951	\$49,114
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$360	\$80	\$440
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$217,928	\$66,639	\$284,568
61511	PROFESSIONAL CONSULTING FEES	\$5,080	\$245	\$5,325
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	(\$5,943)	\$0	(\$5,943)
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	\$62,046	\$8,647	\$70,693
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	\$5,813	\$1,680	\$7,493
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	\$2,104	\$0	\$2,104
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	\$3,355	\$400	\$3,755
61559	ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS	(\$12,000)	\$0	(\$12,000)
61563	FLYERS	\$1,010	\$462	\$1,472
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$3,832	\$1,272	\$5,104
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	(\$3,000)	\$0	(\$3,000)
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$27,686	\$919	\$28,605
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$9,699	\$358	\$10,057
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$489,442	\$62,018	\$551,460
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$173,494	(\$10,112)	\$163,382

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$488,517	\$86,772	\$575,289
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$219,756	\$42,725	\$262,482
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$506,012	\$26,597	\$532,609
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$359,744	\$59,135	\$418,879
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$150	\$0	\$150
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$23,414	\$1,703	\$25,117
61601	CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOUR	\$1,611,579	\$196,084	\$1,807,663
61611	OUTSIDE CONTRACT SERVICES	\$33	\$0	\$33
61705	IT HARDWARE MAINTENANCE SERVICES	\$9,810	\$892	\$10,702
61706	IT SOFTWARE MAINTENANCE SERVICES	\$368	\$0	\$368
61706	IT SOFTWARE MAINTENANCE SERVICES	\$16,073	\$801	\$16,874
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$1,546	\$352	\$1,897
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$1,724	\$0	\$1,724
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$33,937	\$1,872	\$35,810
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$258,274	\$26,612	\$284,887
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$3,157	\$0	\$3,157
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$125	\$0	\$125
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$1,095	\$133	\$1,227
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$9,031	\$2,069	\$11,100
61715	POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT	\$49	\$0	\$49
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$32,536	\$3,750	\$36,286
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$3,642	\$0	\$3,642
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$149	\$0	\$149
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$167,193	\$13,958	\$181,151
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$2,640	\$0	\$2,640
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	(\$2,719)	\$0	(\$2,719)
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$27,240	\$2,955	\$30,195
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$1,505	\$252	\$1,757
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$298	\$65	\$363
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$11,623	\$850	\$12,473
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$550	\$0	\$550
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$9	\$0	\$9
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$11,763	\$786	\$12,549
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$279,329	\$26,355	\$305,684
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$60	\$65	\$125
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$40,316	\$3,483	\$43,799
61999	OTHER OUTSIDE SERVICES	\$8	\$0	\$8
62001	LINE PIPE - MAT	\$335	\$96	\$431
62062	OTHER EQUIPMENT - MAT	\$290	\$0	\$290
62062	OTHER EQUIPMENT - MAT	\$409	\$0	\$409
62062	OTHER EQUIPMENT - MAT	\$67	\$0	\$67
62062	OTHER EQUIPMENT - MAT	\$1,393	\$113	\$1,506
62062	OTHER EQUIPMENT - MAT	\$42	\$0	\$42
62071	VALVES - MAT	\$3,056	\$833	\$3,889
62301	VEHICLE / FLEET FUEL	\$264	\$0	\$264
62301	VEHICLE / FLEET FUEL	\$15	\$0	\$15
62309	VEHICLE / FLEET OPERATION AND MAINTENANCE	\$21,453	\$2,080	\$23,533
62309	VEHICLE / FLEET OPERATION AND MAINTENANCE	\$172	\$0	\$172
62309	VEHICLE / FLEET OPERATION AND MAINTENANCE	\$4,450	\$305	\$4,755
62309	VEHICLE / FLEET OPERATION AND MAINTENANCE	\$50,756	\$5,352	\$56,108
62309	VEHICLE / FLEET OPERATION AND MAINTENANCE	\$2,974	\$257	\$3,231
62311	EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANCE	\$20,334	\$2,000	\$22,334
62311	EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANCE	\$60	\$0	\$60
62311	EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANCE	\$13,567	(\$5,681)	\$7,886
62311	EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANCE	\$60	\$0	\$60
70005	OFFICE RENT	\$630,330	\$58,732	\$689,062
70015	STORAGE RENT	\$6,795	\$385	\$7,180
70105	OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES	\$0	\$1,226	\$1,226
70105	OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES	\$5,970	(\$697)	\$5,274
70401	OFFICE TELEPHONE	\$18,973	\$1,660	\$20,633
70401	OFFICE TELEPHONE	\$4,073	\$293	\$4,366
70403	OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE	\$1,028	\$110	\$1,139
70403	OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE	\$2,595	\$248	\$2,843
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$1,373	\$142	\$1,514
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$1,286	\$133	\$1,420
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$1,161	\$119	\$1,280
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$650	\$67	\$717
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$648	\$67	\$715
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$590	\$61	\$651
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$2,159	\$227	\$2,386
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$5,811	\$710	\$6,521
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$16	\$0	\$16

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$674	\$72	\$746
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$4,338	\$619	\$4,957
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$561	\$65	\$626
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$265	\$26	\$291
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$701	\$73	\$774
70405	CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES	\$662	\$66	\$727
70407	IT TELECOM SERVICES	\$791	\$61	\$852
70407	IT TELECOM SERVICES	\$32,293	\$2,300	\$34,593
70407	IT TELECOM SERVICES	\$791	\$61	\$852
70409	OTHER TELECOM SERVICES	\$819	\$588	\$1,407
70409	OTHER TELECOM SERVICES	\$49	\$0	\$49
70409	OTHER TELECOM SERVICES	\$2,381	\$211	\$2,591
70409	OTHER TELECOM SERVICES	\$212	\$0	\$212
70501	AIRFARE	\$3,859	\$293	\$4,152
70501	AIRFARE	\$394	\$0	\$394
70501	AIRFARE	\$2,373	\$0	\$2,373
70501	AIRFARE	\$552	\$0	\$552
70501	AIRFARE	\$220	\$0	\$220
70501	AIRFARE	\$484	\$0	\$484
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$2,156	\$191	\$2,347
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$2,112	\$358	\$2,470
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$240	\$0	\$240
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$226	\$0	\$226
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$77	\$0	\$77
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$18	\$16	\$35
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$0	\$254	\$254
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$1,118	\$7	\$1,125
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$0	\$239	\$239
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$8	\$0	\$8
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$2,299	\$152	\$2,451
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$21	\$3	\$24
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$3,261	\$636	\$3,896
70503	GROUND TRANSPORTATION	\$744	\$655	\$1,399
70505	ACCOMMODATION	\$1,918	\$314	\$2,232
70505	ACCOMMODATION	\$1,583	\$841	\$2,424
70505	ACCOMMODATION	\$183	\$0	\$183
70505	ACCOMMODATION	\$0	\$57	\$57
70505	ACCOMMODATION	\$0	\$176	\$176
70505	ACCOMMODATION	\$4,378	\$0	\$4,378
70505	ACCOMMODATION	\$0	\$194	\$194
70505	ACCOMMODATION	\$1,468	\$0	\$1,468
70505	ACCOMMODATION	\$288	\$0	\$288
70505	ACCOMMODATION	\$2,233	\$233	\$2,466
70505	ACCOMMODATION	\$856	\$382	\$1,238
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$5,312	\$498	\$5,809
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$2,273	\$662	\$2,935
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$1,395	\$0	\$1,395
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$4,588	\$533	\$5,121
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$62	\$0	\$62
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$50	\$0	\$50
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$495	\$66	\$560
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$580	\$43	\$623
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$2,868	\$362	\$3,230
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$915	\$0	\$915
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$49	\$207	\$257
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$27	\$0	\$27
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$1,135	\$74	\$1,209
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$918	\$216	\$1,134
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$402	\$47	\$449
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$1,117	\$1,764	\$2,882
70507	MEALS AND ENTERTAINMENT	\$515	\$145	\$660
70509	OTHER TRAVEL EXPENSE	\$545	\$864	\$1,410
70509	OTHER TRAVEL EXPENSE	\$25	\$0	\$25
70509	OTHER TRAVEL EXPENSE	\$287	\$0	\$287
70509	OTHER TRAVEL EXPENSE	\$12	\$0	\$12
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$2,370	\$0	\$2,370
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$230	\$0	\$230
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$1,012	\$0	\$1,012
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$825	\$0	\$825
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$1,410	\$0	\$1,410
70511	CONFERENCE AND REGISTRATION FEES	\$680	\$163	\$842
70601	INSURANCE PREMIUMS	\$142,527	\$13,627	\$156,154

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
70651	CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SETTLEMENTS	\$2,871	\$261	\$3,132
70651	CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SETTLEMENTS	\$110,421	\$25,500	\$135,921
70701	PROPERTY TAXES	\$518,729	\$47,111	\$565,840
70703	BUSINESS TAXES	\$148,512	\$17,063	\$165,575
70707	VEHICLE LICENSING AND PLATES	\$17	\$0	\$17
70707	VEHICLE LICENSING AND PLATES	\$116	\$0	\$116
70707	VEHICLE LICENSING AND PLATES	\$17	\$0	\$17
70807	SPONSORSHIPS	\$2,500	\$0	\$2,500
70807	SPONSORSHIPS	\$23,863	\$27,535	\$51,398
70807	SPONSORSHIPS	\$12,000	\$0	\$12,000
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$2,551	\$1,171	\$3,722
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$2,400	\$0	\$2,400
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$961	\$0	\$961
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$213	\$0	\$213
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$394	\$0	\$394
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$1,823	\$0	\$1,823
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$44	\$0	\$44
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$608	\$0	\$608
70809	TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS	\$904	\$90	\$994
70811	PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS	\$4,115	\$0	\$4,115
70811	PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS	\$0	\$150	\$150
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	(\$173)	\$0	(\$173)
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	\$0	\$3,100	\$3,100
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	(\$7)	\$0	(\$7)
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	\$3,891	\$0	\$3,891
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	(\$24,683)	\$0	(\$24,683)
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	(\$2,667)	\$5,982	\$3,315
70899	OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENSE	\$631	\$0	\$631
71119	BAD DEBT PROVISION	\$86,822	\$4,483	\$91,305
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$667	\$0	\$667
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$1,361	\$185	\$1,546
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$440,458	\$45,426	\$485,884
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	(\$1,733)	\$0	(\$1,733)
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$192,796	\$19,828	\$212,624
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$48,950	\$6,274	\$55,224
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$69,769	\$5,099	\$74,868
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$392,402	\$45,344	\$437,746
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$3,819	\$288	\$4,107
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$716	\$41	\$757
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$254,298	\$24,146	\$278,444
74001	PROJECT LABOUR ALLOCATIONS	\$141,529	\$16,773	\$158,302
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	(\$252,852)	(\$33,297)	(\$286,149)
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$15,303	\$1,391	\$16,694
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$42,755	\$3,887	\$46,642
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$675,101	\$61,373	\$736,474
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$10,949	\$4,474	\$15,423
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$0	(\$1,564)	(\$1,564)
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$104,373	\$13,434	\$117,806
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$3,649	\$51	\$3,699
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	(\$5,217)	\$5,251	\$34
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$62,978	\$0	\$62,978
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$15,481	\$1,407	\$16,889
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$281,766	\$25,615	\$307,381
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$133,096	\$0	\$133,096
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$5,217	\$13,893	\$19,110
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$97,832	\$7,697	\$105,529
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	(\$583)	\$0	(\$583)
74002	FIXED INTERNAL CHARGES	\$583	\$0	\$583
74005	VARIABLE INTERNAL CHARGES	\$5,323	\$710	\$6,032
74005	VARIABLE INTERNAL CHARGES	\$456	\$0	\$456
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	(\$6,240)	(\$567)	(\$6,807)
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	\$424,715	\$38,610	\$463,325
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	\$139,190	\$3,074	\$142,264
74007	GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	\$69,592	\$20,296	\$89,887
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$502,612)	(\$51,735)	(\$554,348)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$272,104)	(\$25,299)	(\$297,403)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$25,441)	(\$542)	(\$25,983)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$19,193)	(\$2,187)	(\$21,380)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$486,898)	(\$49,983)	(\$536,882)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$44,150)	\$62	(\$44,087)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$8,043)	(\$625)	(\$8,668)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$11,525)	(\$231)	(\$11,756)

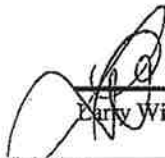
Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$2,654)	(\$1,595)	(\$4,249)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$9,300)	\$0	(\$9,300)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$206,050)	(\$16,455)	(\$222,505)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$9,259)	(\$1,547)	(\$10,807)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$276)	(\$276)	(\$551)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$551)	\$0	(\$551)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$61,555)	(\$6,210)	(\$67,764)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$4,267)	\$0	(\$4,267)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$10,906)	(\$132)	(\$11,037)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$2,249)	\$117	(\$2,131)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$3,999)	\$0	(\$3,999)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$122,101)	(\$14,296)	(\$136,397)
79951	CAPITAL PROJECT RECOVERIES	(\$5,834)	(\$505)	(\$6,339)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$163,818)	(\$10,420)	(\$174,238)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$404,917)	(\$44,471)	(\$449,388)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$56,437)	(\$5,354)	(\$61,791)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$21,047)	\$226	(\$20,821)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$16,009)	(\$538)	(\$16,547)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$341,977)	(\$31,333)	(\$373,310)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$32,171)	(\$4,614)	(\$36,785)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$95,930)	(\$19,286)	(\$115,216)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$8,748)	(\$594)	(\$9,341)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$4,509)	\$0	(\$4,509)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$13,345)	(\$909)	(\$14,254)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$75,980)	(\$6,170)	(\$82,150)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	\$0	(\$2,500)	(\$2,500)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$11,525)	(\$231)	(\$11,756)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$2,654)	(\$1,595)	(\$4,249)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$9,300)	\$0	(\$9,300)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$206,050)	(\$16,455)	(\$222,505)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$9,259)	(\$1,547)	(\$10,807)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$775,653)	(\$70,526)	(\$846,179)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$189,754)	(\$12,927)	(\$202,681)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	\$0	(\$8,898)	(\$8,898)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$787,298)	(\$160,521)	(\$947,819)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$105,364)	(\$20,523)	(\$125,887)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$2,299)	(\$560)	(\$2,859)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$3,044)	(\$5,238)	(\$8,283)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$5,346)	\$0	(\$5,346)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$138,579)	(\$10,072)	(\$148,651)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$11,806)	\$633	(\$11,173)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	\$0	(\$3,000)	(\$3,000)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$15,272)	(\$1,162)	(\$16,433)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$3,146)	\$117	(\$3,029)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$7,406)	\$0	(\$7,406)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$216,562)	(\$23,607)	(\$240,169)
79952	OPERATING PROJECT RECOVERIES	(\$14,354)	(\$851)	(\$15,205)
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	\$77,040	\$6,170	\$83,210
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	\$219,705	\$12,927	\$232,632
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	\$834,059	\$160,521	\$994,580
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	(\$7,689)	\$0	(\$7,689)
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	(\$107,431)	(\$20,523)	(\$127,955)
79953	JOB ORDER PROJECT RECOVERIES	\$95,856	\$30,474	\$126,330
79967	OTHER RECOVERIES	(\$1,060)	\$0	(\$1,060)
79967	OTHER RECOVERIES	(\$29,951)	\$0	(\$29,951)
79967	OTHER RECOVERIES	(\$46,761)	\$0	(\$46,761)
80221	DEPR - PP&E - ASSET ACCRUALS - (MANUAL)	(\$64,979)	(\$5,381)	(\$70,360)
80271	DEPR - OTHER OPERATING EQUIP	\$28,592	\$2,805	\$31,397
80300	DEPR - GAS MAINS	\$1,536,326	\$140,608	\$1,676,934
80301	DEPR - GAS SERVICES	\$2,202,331	\$204,651	\$2,406,982
80310	DEPR - REGULATING EQUIPMENT	\$67,920	\$6,486	\$74,406
80311	DEPR - METERING EQUIPMENT	\$116,056	\$10,533	\$126,589
80400	DEPR - VEHICLES AND WORK EQUIPMENT	\$111,898	\$8,952	\$120,851
80401	DEPR - OFFICE FURNITURE	\$45,404	\$4,223	\$49,626
80402	DEPR - EQUIPMENT (NON-OPERATIONAL)	\$23,717	\$2,166	\$25,884
80410	DEPR - COMPUTER HARDWARE	\$120,274	\$13,080	\$133,354
80451	DEPR - LEASEHOLD IMPROVEMENTS	\$56,540	\$5,140	\$61,680
80452	DEPR - RENTAL ASSETS	\$3,531,969	\$326,300	\$3,858,269
80560	AMORT - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	\$38,826	\$4,498	\$43,323
80590	AMORT - CUSTOMER INFORMATION SYSTEM (CIS)	\$904,712	\$26,055	\$930,767

Account	Account Name	Opening Amount	Net Activity	Closing Amount
82001	OTHER INCOME ACCOUNT	\$0	(\$835,714)	(\$835,714)
82003	GAIN/LOSS ON DISPOSITION	\$121,062	\$46,357	\$167,419
82017	OTHER INTEREST INCOME	(\$15,424)	(\$1,127)	(\$16,551)
82017	OTHER INTEREST INCOME	(\$18)	\$0	(\$18)
82101	OTHER EXPENSES	\$19,534	\$0	\$19,534
82204	INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DEDUCTIBLE)	\$866	\$0	\$866
82205	INTEREST EXPENSE - OTHER	\$141,369	\$11,856	\$153,224
82206	INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPOSITS	\$1,466	\$141	\$1,608
82207	INTEREST EXPENSE - REGULATORY DEFERRALS	(\$547,097)	(\$69,225)	(\$616,322)
82321	INTERLOB INTEREST EXP/INCOME	\$2,514,521	\$252,936	\$2,767,457
82403	BANK CHARGES	\$18,659	\$1,853	\$20,512
82403	BANK CHARGES	(\$216)	\$0	(\$216)
88001	CURRENT INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$1,261,214	\$6,963,668	\$8,224,882
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$205,026	\$44,381	\$249,407
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	(\$117,110)	\$164,848	\$47,738
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	(\$22,322)	\$9,740	(\$12,582)
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	(\$52,858)	(\$5,012)	(\$57,870)
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$97,821	\$8,893	\$106,714
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$12,483	\$1,135	\$13,618
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$83,848	\$7,623	\$91,470
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	(\$7,298)	\$0	(\$7,298)
88002	FUTURE INCOME TAX PROVISION (CANADA)	\$0	(\$95,308)	(\$95,308)
88101	PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION - CURR YR	\$997,844	(\$5,808,217)	(\$4,810,373)

(\$6,232,856) (\$1,510,529) (\$7,743,385)

ANNEXE IV

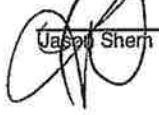
Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-16-0282																			
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 10-Feb-16 Payment Terms: net 10 days,																			
Gas Sales Invoice for the month of January 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140																			
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 80%;">Description of Charges</th> <th style="width: 20%;">Amount</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" style="padding: 5px;">Invoice - January 2016</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2016</td> <td style="text-align: right; padding: 5px;">\$4,687,463.13</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Demand charge revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">Gas Charges Revision</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;"> <table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$4,687,463.13</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right; border: 1px solid black;">\$4,687,463.13</td> </tr> </table> </td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Description of Charges	Amount	Invoice - January 2016		Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2016	\$4,687,463.13	Demand charge revision		Gas Charges Revision		<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$4,687,463.13</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right; border: 1px solid black;">\$4,687,463.13</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$4,687,463.13		Total Invoice		\$4,687,463.13	
Description of Charges	Amount																				
Invoice - January 2016																					
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2016	\$4,687,463.13																				
Demand charge revision																					
Gas Charges Revision																					
<table style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%;">Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</td> <td style="width: 50%; text-align: right;">Sub-Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">\$4,687,463.13</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right;">Total Invoice</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: right; border: 1px solid black;">\$4,687,463.13</td> </tr> </table>	Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total		\$4,687,463.13		Total Invoice		\$4,687,463.13													
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total																				
	\$4,687,463.13																				
	Total Invoice																				
	\$4,687,463.13																				

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

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-16-0277
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8		Invoice Date: 09-Feb-16 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: January 2016		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings Abandonment Surcharge		January 2016 \$104,638.48 6,551.58
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$111,190.06

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By:  Jaspreet Sherni

Enbridge Gas Distribution Inc.
P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: GS-16-0283

Invoice To:

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

Invoice Date: 11-Mar-16
Payment Terms: net 10 days,

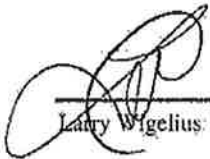
Gas Sales Invoice for the month of February 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited	GST Registration # R105205140
---	----------------------------------

Description of Charges	Amount
Invoice - February 2016	
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2016	\$4,639,277.13
Demand charge revision	
Gas Charges Revision	
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total \$4,639,277.13
	Total Invoice \$4,639,277.13

Prepared by: _____

Ali Chhatiwala

Approved by: _____


Larry Wigelius

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-16-0278
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Quebec J8V 3P8	Invoice Date: 09-Mar-16 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts	
Transportation Service Invoice for the month of: February 2016		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of February 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings Abandonment Surcharge		\$104,638.48 6,551.58
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice	\$111,190.06

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

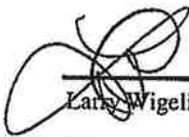
Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved By:

Larry Wiggett *[Signature]* 2/20/16

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-16-0284
Invoice To: Gazifere Inc. 706, Boul Greber Gatineau, Que. J8V 3P8		Invoice Date: 11-Apr-16 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of March 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice -March 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2016 Demand charge revision Gas Charges Revision	\$3,452,519.63	
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total Total Invoice	\$3,452,519.63 \$3,452,519.63

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-16-0279.

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

Invoice Date: 11-Apr-16
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 March 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of March 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$111,190.06

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

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: 

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0285

Invoice To:

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


Invoice Date: 09-May-16
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of April 2016		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice -April 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2016	\$2,861,285.93	
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
	Sub-Total	\$2,861,285.93
	Total Invoice	\$2,861,285.93

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved by:


Lary Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0280

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

Invoice Date: 09-May-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
April 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of April 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatrivala

Approved By:

Larry Wigellius

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0286

Invoice To:

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

Invoice Date: 13-Jun-16
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of May 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited	GST Registration # R105205140
--	----------------------------------

Description of Charges	Amount
Invoice -May 2016	
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2016	\$1,718,294.28
Enhanced Title Transfer Admn and Bundle Service Charge	9,790.50
Gas Charges Revision	
Demand charge revision	

Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3.	Sub-Total	\$1,728,084.78
	Total Invoice	\$1,728,084.78

Prepared by:

Ali Chhatiwala



Approved by:

Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0281

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

Invoice Date: 09-Jun-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts


Transportation Service Invoice for the month of:
May 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings Abandonment Surcharge	May 2016 \$104,638.48 6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatrivala

Approved By:  Larry Wigellus

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0287

Invoice To:

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

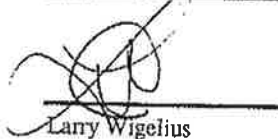
Invoice Date: 08-Jul-16
Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of June 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - June 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2016		\$1,202,296.59
Enhanced Title Transfer Admn and Bundle Service Charge		
Gas Charges Revision		
Demand charge revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Sub-Total		\$1,202,296.59
Total Invoice		\$1,202,296.59

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved by:


Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0282

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

Invoice Date: 08-Jul-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
June 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of June 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatrivala

Approved By:

Larry Wigell

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0288

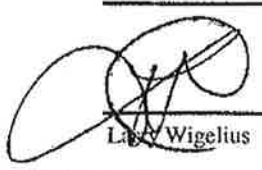
Invoice To:

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

Invoice Date: 16-Aug-16
Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of July 2016		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - July 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2016	\$997,825.96	
Enhanced Title Transfer Admn and Bundle Service Charge		
Gas Charges Revision		
Demand charge revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$997,825.96
	Total Invoice	\$997,825.96

Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved by:  Lars Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0283

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

Invoice Date: 10-Aug-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
July 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of July 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatiwala

Approved By:

Larry Wigelius

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0289

Invoice To:

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

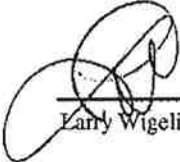
Invoice Date: 13-Sep-16
Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of Aug 2016		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges	Amount	
Invoice - Aug 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of Aug 2016	\$982,444.47	
Enhanced Title Transfer Admn and Bundle Service Charge		
Gas Charges Revision		
Demand charge revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$982,444.47
	Total Invoice	\$982,444.47

Prepared by: _____

Ali Chhatriwala

Approved by: _____


Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0284

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

Invoice Date: 13-Sep-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
Aug 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings Abandonment Surcharge	Aug 2016 \$104,638.48 6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatiwala
Approved By:  Larry Wigellius

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0290

Invoice To:

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

Invoice Date: 11-Oct-16
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of Sept 2016	GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited	R105205140
Description of Charges	Amount
Invoice - Sept 2016	
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of Sept 2016	\$1,151,125.26
Enhanced Title Transfer Admn and Bundle Service Charge	
Gas Charges Revision	
Demand charge revision	
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total \$1,151,125.26
	Total Invoice \$1,151,125.26

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved by:


Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0285

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

Invoice Date: 11-Oct-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
Sept 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of Sept 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatiwala

Approved By:

Larry Wigellius

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0291

Invoice To:

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

Invoice Date: 09-Nov-16
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of October 2016		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - October 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2016		\$2,064,047.36
Rate 200 adjustment for period May to Aug, 2016		(413,588.17)
Gas Charges Revision		
Demand charge revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,650,459.19
		Total Invoice \$1,650,459.19

Prepared by:

Ali Chhatriwala

Approved by:


Larry Wingelius

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

Invoice No: GZ-16-0286

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

Invoice Date: 08-Nov-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
Oct 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of Oct 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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 Chhatrivala

Approved By: Larry Wigallus

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0291

Invoice To:

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

Invoice Date: 12-Dec-16
 Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of November 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagaru Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - November 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2016		\$2,964,110.39
Gas Charges Revision		
Demand charge revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,964,110.39
		Total Invoice \$2,964,110.39

Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved by:


Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0287

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

Invoice Date: 09-Dec-16
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
Nov 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of Nov 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings	\$104,638.48
Abandonment Surcharge	6,551.58
Total Invoice	\$111,190.06

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: Ail Chhatriwala

Approved By: 
Larry Wiggen

Enbridge Gas Distribution Inc.

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

Invoice No: GS-16-0293

Invoice To:

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

Invoice Date: 11-Jan-17
 Payment Terms: net 10 days

Gas Sales Invoice for the month of December 2016 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
Invoice - December 2016		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2016.		\$4,228,573.74
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		
Sub-Total		\$4,228,573.74
Total Invoice		\$4,228,573.74

Prepared by: _____

Ali Chhatrivala

Approved by: _____


 Larry Wigelius

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

Invoice No: GZ-16-0289

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

Invoice Date: 10-Jan-17
Payment Terms: Due upon receipt
2% interest per month on
overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
Dec 2016

Description of Charges	Amount
Charge for the month of Dec 2016 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Transportation - Ottawa River Crossings Abandonment Surcharge	\$104,638.48 6,551.58
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$111,190.06

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

Prepared by:

Ali Chhatrivala

Approved By:

Larry Wigellus