



**Natural Gas  
Transportation  
and Distribution**



**Transport et  
distribution  
du gaz naturel**

**2000**

**2000**



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

<b>National inquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Depository Services Program inquiries</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Fax line for Depository Services Program</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>E-mail inquiries</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Web site</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-205-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$23.00. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$50.00. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	<b>Single issue</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00
<b>Other countries</b>	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>Renseignements par courriel</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Site Web</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 57-205-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 23 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), sous la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 50 \$ CA. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	<b>Exemplaire</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA
<b>Autres pays</b>	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Transport et distribution du gaz naturel

SCIAN 4862 et 2212

2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

December 2001

Catalogue 57-205-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1492-3025

Ottawa

---

#### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Décembre 2001

N° 57-205-XIB au catalogue

Périodicité : Annuelle

ISSN 1492-3025

Ottawa

---

#### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- <sup>p</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <sup>p</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abbréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

**Table of Contents**

	<b>Page</b>
<b>Highlights</b>	4
<b>Map</b> Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 2000	7
<b>Selected Publications</b>	8
<b>Text Table</b> I. Selected Statistics	9
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 2000	12
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1999 and 2000	14
3. Exports to and Imports from the United States, 2000 and 1999	16
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 2000	17
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1993-2000	19
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 2000	21
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 2000 and 1999	22
8. Income Statement of Gas Utilities, 2000 and 1999	24
9. Statement of Changes in Financial Position, 2000-1998	26
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 2000	27
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000	28
<b>Data Quality and Methodology</b>	32
<b>Definitions</b>	33

**Table des matières**

	<b>Page</b>
<b>Faits saillants</b>	4
<b>Carte</b> Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 2000	7
<b>Sélection de publications</b>	8
<b>Tableau explicatif</b> I. Statistiques choisies	9
<b>Tableau</b>	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 2000	12
2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1999 et 2000	14
3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 2000 et 1999	16
4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 2000	17
5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1993-2000	19
6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 2000	21
7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 2000 et 1999	22
8. État du revenu des services de gaz, 2000 et 1999	24
9. État des changements et situation financière, 2000-1998	26
10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 2000	27
11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1999 et 2000	28
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	32
<b>Définitions</b>	33

## HIGHLIGHTS

### Sales

Sales of natural gas in Canada (including direct non-utility sales) totalled 72 138.5 million cubic metres during 2000, up 8.9% from the 66 262.1 million cubic metres sold in 1999. Revenue from utility sales (excluding direct sales) increased 17.7% to \$9,277.3 million from \$7,884.3 million, due largely to strong natural gas prices throughout the year. Utility revenues from the sale of natural gas have been declining in recent years as a result of the emergence of direct marketers of natural gas. Utilities continue to earn revenue however, through the provision of transportation service to direct marketers of natural gas. The average number of natural gas utility customers at year-end increased to 4,677,840 from 4,669,903. Total sales per utility customer increased to 10.2 thousand cubic metres from 9.6 thousand cubic metres, due primarily to increasing direct sales. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.94 and average revenue per utility customer was \$1,983.24.

Utility sales per residential customer increased 181 cubic metres to 3 595 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$85.42 to \$978.12 and revenue per 10 cubic metres increased 11¢ to \$2.72. Utility commercial sales per customer increased 1 060 cubic metres to 23 411 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$1,215.64 to \$5,466.94 and revenue per 10 cubic metres increased 44¢ to \$2.34. Utility sales per industrial customer increased 219 964 cubic metres to 1 671 642 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$47,126.93 to \$202,169.88 and revenue per 10 cubic metres increased 14¢ to \$1.21.

Utility sales (excluding direct sales) of natural gas to the residential sector increased to 15 128.5 million cubic metres from 14 328.9 million cubic metres in 1999. The largest sales volume was in Ontario (41.1%) followed by Alberta (28.7%), British Columbia (14.4%), Saskatchewan (6.5%), Quebec (4.9%) and Manitoba (4.4%). Utility sales (excluding direct sales) for commercial use increased to 10 685.9 million cubic metres from 10 254.3 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (31.1%), followed by Alberta (23.1%), Quebec (17.9%), British Columbia (13.6%), Saskatchewan (7.3%) and Manitoba (7.0%). Utility sales (excluding direct sales) for industrial use increased to 22 042.3 million cubic metres from 20 480.3 million cubic metres, Alberta accounting for 73.0% followed by Quebec (16.3%), Ontario (7.7%), British Columbia (2.0%), Manitoba (0.9%) and Saskatchewan (0.1%).

## FAITS SAILLANTS

### Ventes

En 2000, les ventes de gaz naturel au Canada (incluant les ventes directes) ont augmenté de 8,9% pour un total de 72 138,5 millions de mètres cubes, comparativement à 66 262,1 millions de mètres cubes en 1999. Les recettes provenant des ventes par des services de gaz (excluant les ventes directes) ont augmenté de 17,7% pour atteindre 9 277,3\$ millions, comparativement à 7 884,3\$ millions en 1999 à cause des coûts élevés du gaz naturel tout au long de l'année. Les recettes en provenance des ventes de gaz naturel ont diminué ces dernières années suite à l'apparition des marchands de ventes directes de gaz naturel. Les services de gaz continuent de recevoir des revenus par l'approvisionnement du service de livraison aux marchands de ventes directes de gaz naturel. Le nombre moyen de clients de services de gaz utilisant du gaz naturel a augmenté à 4 677 840 à la fin de l'année par rapport à 4 669 903 l'année précédente. Les ventes par client ont augmenté à 10,2 milliers de mètres cubes, comparativement à 9,6 milliers de mètres cubes, ce qui fut causé par une augmentation des ventes directes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,94\$ et les recettes moyennes de services de gaz par client ont été de 1 983,24\$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 181 mètres cubes à 3 595 mètres cubes. Les recettes par client ont connu une hausse de 85,42\$ pour passer à 978,12\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,72\$, une hausse de 11¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 1 060 à 23 411 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 1 215,64\$ pour un total 5 466,94\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,34\$, soit une hausse de 44¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 219 964 mètres cubes, pour atteindre 1 671 642 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 47 126,93\$ pour un total de 202 169,88\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,21\$, soit une hausse de 14¢.

Les ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes) aux usagers domestiques ont passé de 14 328,9 millions de mètres cubes en 1999 à 15 128,5 millions de mètres cubes en 2000. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41,1%). Venaient ensuite l'Alberta (28,7%), la Colombie-Britannique (14,4%), la Saskatchewan (6,5%), le Québec (4,9%), le Manitoba (4,4%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux (excluant les ventes directes) sont passées à 10 685,9 millions de mètres cubes comparativement à 10 254,3 millions de mètres cubes en 1999. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (31,1%), suivie de l'Alberta (23,1%), du Québec (17,9%), de la Colombie-Britannique (13,6%), la Saskatchewan (7,3%), et le Manitoba (7,0%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels (excluant les ventes directes) ont augmenté pour atteindre 22 042,3 millions de mètres cubes comparativement aux 20 480,3 millions de mètres cubes vendus en 1999, 73,0% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, 16,3% au Québec, 7,7% en Ontario, 2,0% en Colombie-Britannique, 0,9% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak utility sales of natural gas (excluding direct sales) to Canadian consumers were recorded in January when 6 218.4 million cubic metres were sold. This was a decrease of 1.9% from the peak sales of 6 341.0 million cubic metres in January of 1999.

### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 167 702.5 million cubic metres, up 3.4% over the 162 128.1 million cubic metres in 1999. Imports increased to 1 627.3 million cubic metres from 804.0 million cubic metres in 1999.

During 2000, receipts from storage during the year amounted to 20 345.1 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 9 893.7 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 214 907.6 million cubic metres. Of this, 167 789.9 million metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

### Exports

Exports during 2000 amounted to 101 246.2 million cubic metres, up 6.4% from the 95 121.2 million cubic metres in 1999. Natural gas exports increased substantially as a result of growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Canada currently exports over 60% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 2000 to \$20,622.1 million from \$10,951.4 million in 1999, primarily as a result of increased volumes and prices.

### Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 259 626 billion cubic metre-kilometres or 184 771 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 237 141.9 kilometres. Natural gas transport systems operated 61 991.2 kilometres.

### Technical

Natural gas utilities operated 316 compressor stations. Installed compressor power increased to 5 104 621 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes), soit 6 218,4 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 1,9% par rapport au sommet de janvier 1999 durant lequel les ventes avaient été de 6 341,0 millions de mètres cubes.

### Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 167 702,5 millions de mètres cubes, en hausse de 3,4% par rapport aux 162 128,1 millions de mètres cubes enregistrés en 1999. Les importations ont augmenté à 1 627,3 millions de mètres cubes comparativement à 804,0 millions de mètres cubes en 1999.

En 2000, le gaz provenant des stocks au cours de l'année a totalisé 20 345,1 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 9 893,7 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 214 907,6 millions de mètres cubes. De cette quantité, 167 789,9 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

### Exportations

En 2000, les exportations ont atteint 101 246,2 millions de mètres cubes, une augmentation de 6,4% comparativement à 95 121,2 millions de mètres cubes en 1999. Les exportations de gaz naturel ont augmenté considérablement à cause d'une demande accrue de la part des usines de co-génération en électricité aux États-Unis. En 2000, la valeur des exportations était de 20 622,1\$ millions, en hausse par rapport aux 10 951,4\$ millions enregistrés en 1999. Le Canada exporte présentement plus de 60% du total de sa production marchande de gaz naturel vers les États-Unis.

### Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 259 626 milliards de mètres cubes kilomètres soit 184 771 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 237 141,9 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 61 991,2 kilomètres.

### Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 316 postes compresseurs. La puissance de compression installée est en hausse à 5 104 621 kilowatts.

## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 2000 was \$47,734.2 million, (63.6% in the transport sector and 36.4% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$12,793.8 million or 26.8% of total plant in service. Total current assets amounted to \$5,932.9 million and current liabilities \$6,248.9 million.

Total fiscal year revenues, by utilities, from natural gas sales amounted to \$12,238.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$7,984.9 million and for transport systems \$4,253.4 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 57.3% compared with 48.2% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 11.5%. The average interest rate paid during the year was 8.4%. Depreciation for the year was \$1,494.4 million or 3.1% of total plant in service.

During 2000 natural gas distribution systems generated \$2,467.9 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,413.1 million, resulting in a net increase of \$54.8 million in working capital balance. Transport systems used \$5,761.8 million working capital - \$4,941.7 million generated during the year, the remaining \$820.1 million from the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 16,375 and their earnings were \$896.2 million in 2000. In the previous year, employees totalled 20,148, while their earnings were \$1,250.5 million.

## Situation financière

À la fin de 2000, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 47 734,2\$ millions, avec 63,6% dans le secteur du transport et 36,4% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 12 793,8\$ millions ou 26,8% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 5 932,9\$ millions et le total des exigibilités 6 248,9\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 12 238,3\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 7 984,9\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 4 253,4\$ millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 2000, 57,3% comparativement à 48,2% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 11,5%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 8,4%. La dépréciation pour l'année était de 1 494,4\$ millions, soit 3,1% de la valeur des installations en service.

Au cours de 2000, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 467,9\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 413,1\$ millions, ce qui a amené une augmentation de 54,8\$ million du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 4 941,7\$ millions durant l'année dont 5 761,8\$ millions de fonds de roulement ont été utilisés et 820,1\$ millions ont été pris au solde de fonds de roulement.

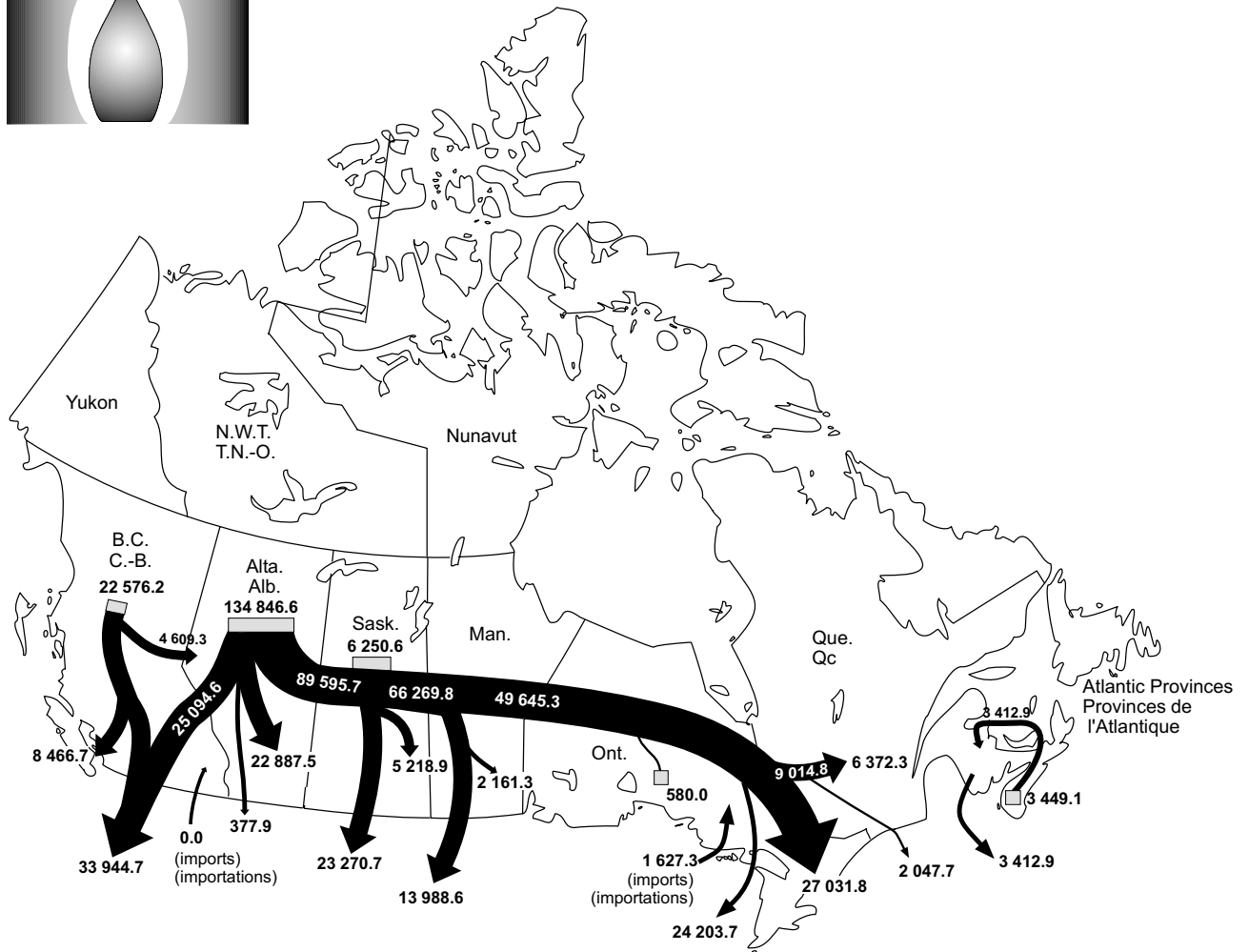
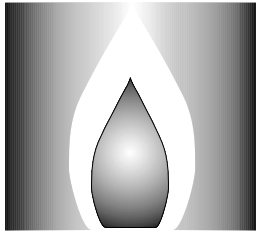
## Employés

En 2000, les 16 375 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 896,2\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 20 148 et leurs gains totaux de 1 250,5\$ millions.



# Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 2000

## Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 2000



To be read in conjunction with table 2; all volumes in millions of cubic metres.  
 En conjonction avec le tableau 2; tous les volumes sont en millions de mètres cubes

Receipts of marketable gas  
 Arrivages de gaz marchand

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy****Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

	<b>Catalogue no. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Text Table I

## Tableau explicatif I

## Selected Statistics

## Statistiques choisies

	1995	1996	1997	1998	1999	2000
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity – Produits</b>						
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	176 374.4	182 005.0	184 494.8	188 904.5	195 733.0	201 568.9
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	148 202.6	153 578.3	156 170.4	160 514.4	162 218.5	167 789.9
Domestic sales <sup>1</sup> – Ventes intérieures <sup>1</sup>	63 602.5	67 095.6	67 317.2	63 980.4	66 262.1	72 138.5
Pipeline exports – Exportations par pipeline	79 149.7	80 117.0	81 795.3	89 163.2	95 121.2	101 246.2
kilometres – kilomètres						
<b>B. Technical – Données techniques</b>						
<b>Pipeline distance – Longueur des conduites</b>						
Gathering <sup>2</sup> – Collecte <sup>2</sup>	7 556.9	7 648.4	7 716.9	7 608.0	7 206.1	7 116.5
Transmission – Transport	75 820.8	76 410.7	76 436.4	77 310.6	78 260.2	81 339.6
Distribution – Distribution	189 493.5	192 751.5	196 772.6	200 707.3	207 292.2	210 677.0
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	279	292	288	315	314	316
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	3 902 775	4 008 131	4 335 387	4 788 955	4 913 955	5 104 621
millions of dollars – millions de dollars						
<b>C. Financial – Situation financière</b>						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	12,646.5	13,499.1	14,069.1	13,501.7	14,783.4	18,327.0
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	9,532.5	10,044.3	10,662.5	10,305.8	11,537.0	14,793.1
Net income – Revenu net	1,249.9	1,465.3	1,404.4	1,127.7	1,968.4	1,915.7
Property account – Compte de propriété	35,932.0	37,880.0	40,157.0	43,531.8	44,682.8	47,734.2
Long-term debt – Dette à long terme	16,832.6	18,368.9	19,323.8	22,846.5	24,282.5	25,168.5
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	10.1	9.6	9.0	8.3	8.3	8.4
Debt / capital – Dette / capital	65.2	63.6	64.9	62.5	62.2	62.5
Debt / equity – Dette / capital propre	187.1	174.9	184.9	166.6	164.6	166.8
Profit margin – Marge bénéficiaire	9.9	10.9	10.0	8.4	13.3	10.5
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	3.6	3.9	3.5	2.4	4.1	3.7
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	16.7	23.1	21.5	9.2	14.6	13.4
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	0.6:1	0.7:1	0.7:1	1.0:1	1.1:1	0.9:1

<sup>1</sup> Includes direct, non-utility sales.<sup>1</sup> Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

**ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT** | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**  
**[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



**Statistical Tables**

**Tableaux statistiques**

**Table 1**  
**Gas Sales by Category of Service and Province, 2000**

No.	Customers as at December 31, 2000	Average number of customers during 2000	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>	
	Clients au 31 décembre 2000	Nombre moyen de clients en 2000	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>	
	number – nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres	
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes	
<b>SALES OF NATURAL GAS</b>						
<b>Residential</b>						
1	New Brunswick	–	–	–	–	
2	Quebec	123,117	128,526	744 518	300,721	5 792.7
3	Ontario	2,004,894	1,976,991	6 220 131	1,699,494	3 146.3
4	Manitoba	214,710	220,296	671 982	196,860	3 050.4
5	Saskatchewan	277,539	280,156	977 143	222,613	3 487.9
6	Alberta	850,934	831,491	4 342 093	982,055	5 222.1
7	British Columbia	776,269	770,753	2 172 604	714,406	2 818.8
8	<b>Canada</b>	<b>4,247,463</b>	<b>4,208,212</b>	<b>15 128 471</b>	<b>4,116,149</b>	<b>3 595.0</b>
<b>Commercial</b>						
9	New Brunswick	–	–	–	–	–
10	Quebec	45,041	43,925	1 910 144	613,706	43 486.5
11	Ontario	191,224	190,376	3 329 842	698,162	17 490.9
12	Manitoba	23,635	23,520	748 820	165,210	31 837.6
13	Saskatchewan	35,151	36,211	780 625	146,794	21 557.7
14	Alberta	71,850	71,070	2 465 170	468,974	34 686.5
15	British Columbia	91,766	91,339	1 451 336	402,489	15 889.6
16	<b>Canada</b>	<b>458,667</b>	<b>456,441</b>	<b>10 685 937</b>	<b>2,495,335</b>	<b>23 411.4</b>
<b>Industrial</b>						
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	2,080	2,030	3 598 524	754,565	1 772 671.9
19	Ontario	9,549	9,713	1 707 115	327,103	175 755.7
20	Manitoba	67	71	205 735	38,713	2 897 676.1
21	Saskatchewan	37	35	17 361	2,619	496 028.6
22	Alberta	573	590	16 080 223	1,461,187	27 254 615.3
23	British Columbia	696	748	433 311	81,625	579 292.8
24	<b>Canada</b>	<b>13,002</b>	<b>13,186</b>	<b>22 042 269</b>	<b>2,665,812</b>	<b>1 671 641.8</b>
<b>Total</b>						
25	New Brunswick	–	–	–	–	–
26	Quebec	170,238	174,480	6 253 186	1,668,992	35 839.0
27	Ontario	2,205,667	2,177,081	11 257 088	2,724,759	5 170.7
28	Manitoba	238,412	243,887	1 626 537	400,783	6 669.2
29	Saskatchewan	312,727	316,401	1 775 129	372,026	5 610.4
30	Alberta	923,357	903,151	22 887 486	2,912,216	25 341.8
31	British Columbia	868,731	862,839	4 057 251	1,198,520	4 702.2
32	<b>Canada</b>	<b>4,719,132</b>	<b>4,677,840</b>	<b>47 856 677</b>	<b>9,277,296</b>	<b>10 230.5</b>

<sup>1</sup> Excludes direct, non-utility sales.

<sup>2</sup> Averages calculated on average number of customers.

<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

**Tableau 1**  
**Ventes de gaz selon le type de service et la province, 2000**

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		N <sup>o</sup>
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollars		thousands – milliers			
<b>VENTES DE GAZ NATUREL</b>					
<b>Domestiques</b>					
–	–	...	...	Nouveau-Brunswick	1
2,339.77	4.04	...	...	Québec	2
859.64	2.73	...	...	Ontario	3
893.62	2.93	...	...	Manitoba	4
794.60	2.28	...	...	Saskatchewan	5
1,181.08	2.26	...	...	Alberta	6
926.89	3.29	...	...	Colombie-Britannique	7
<b>978.12</b>	<b>2.72</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>8</b>
<b>Commerciales</b>					
–	–	...	...	Nouveau-Brunswick	9
13,971.68	3.21	...	...	Québec	10
3,667.28	2.10	...	...	Ontario	11
7,024.23	2.21	...	...	Manitoba	12
4,053.85	1.88	...	...	Saskatchewan	13
6,598.76	1.90	...	...	Alberta	14
4,406.54	2.77	...	...	Colombie-Britannique	15
<b>5,466.94</b>	<b>2.34</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>16</b>
<b>Industrielles</b>					
–	–	...	...	Nouveau-Brunswick	17
371,706.90	2.10	...	...	Québec	18
33,676.82	1.92	...	...	Ontario	19
545,253.52	1.88	...	...	Manitoba	20
74,828.57	1.51	...	...	Saskatchewan	21
2,476,588.14	0.91	...	...	Alberta	22
109,124.33	1.88	...	...	Colombie-Britannique	23
<b>202,169.88</b>	<b>1.21</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>24</b>
<b>Total</b>					
–	–	...	...	Nouveau-Brunswick	25
9,565.52	2.67	...	...	Québec	26
1,251.57	2.42	...	...	Ontario	27
1,643.31	2.46	...	...	Manitoba	28
1,175.81	2.10	...	...	Saskatchewan	29
3,224.51	1.27	...	...	Alberta	30
1,389.04	2.95	...	...	Colombie-Britannique	31
<b>1,983.24</b>	<b>1.94</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>32</b>

<sup>1</sup> N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

<sup>2</sup> Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.

<sup>3</sup> Source: Canadian Gas Association.

**Table 2**  
**Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1999 and 2000**

No.	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
<b>1999</b>					
<b>RECEIPTS</b>					
1	Total marketable gas	–	–	421 704	–
2	Imports	–	–	801 690	–
3	Other receipts <sup>1</sup>	–	–	–	–
4	<b>Total net receipts</b>	–	–	<b>1 223 394</b>	–
5	Received from storage	–	–	9 264 279	–
6	<b>Total supply of gas utilities</b>	–	–	<b>10 487 673</b>	–
7	Transfers from other provinces	–	7 453 084	53 182 951	69 620 997
8	<b>TOTAL GROSS RECEIPTS</b>	–	<b>7 453 084</b>	<b>63 670 624</b>	<b>69 620 997</b>
<b>DISPOSITION</b>					
<b>Sales:</b>					
9	Residential	–	671 928	6 153 534	630 064
10	Commercial	–	1 732 264	3 371 724	678 034
11	Industrial	–	3 669 646	2 034 347	201 436
12	<b>Total Sales</b>	–	<b>6 073 838</b>	<b>11 559 605</b>	<b>1 509 534</b>
13	Exports	–	1 275 026	23 131 164	13 886 002
14	Direct sales <sup>2</sup>	–	91 321	13 744 797	506 563
15	<b>Total net deliveries</b>	–	<b>7 440 185</b>	<b>48 435 566</b>	<b>15 902 099</b>
16	Delivered to storage	–	–	5 920 170	–
17	Line pack fluctuation	–	–	1 538	2 529
18	Gas used in system	–	12 899	2 106 513	543 421
19	Line losses and unaccounted for	–	–	- 246 247	- 10 003
20	<b>Total demand on gas utilities</b>	–	<b>7 453 084</b>	<b>56 217 540</b>	<b>16 438 046</b>
21	Transfers to other provinces	–	–	7 453 084	53 182 951
22	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	–	<b>7 453 084</b>	<b>63 670 624</b>	<b>69 620 997</b>
<b>2000</b>					
<b>RECEIPTS</b>					
1	Total marketable gas	3 449 115	–	579 962	–
2	Imports	–	–	1 627 305	–
3	Other receipts <sup>1</sup>	–	–	–	–
4	<b>Total net receipts</b>	<b>3 449 115</b>	–	<b>2 207 267</b>	–
5	Received from storage	–	–	341 431	14 251 763
6	<b>Total supply of gas utilities</b>	<b>3 449 115</b>	–	<b>341 431</b>	<b>16 459 030</b>
7	Transfers from other provinces	–	3 412 931	9 014 829	66 269 774
8	<b>TOTAL GROSS RECEIPTS</b>	<b>3 449 115</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>66 104 326</b>
<b>DISPOSITION</b>					
<b>Sales:</b>					
9	Residential	–	–	744 518	671 982
10	Commercial	–	–	1 910 144	748 820
11	Industrial	–	–	3 598 524	205 735
12	<b>Total Sales</b>	–	–	<b>6 253 186</b>	<b>1 626 537</b>
13	Exports	–	3 412 931	2 047 675	13 988 583
14	Direct sales <sup>2</sup>	–	–	119 138	534 717
15	<b>Total net deliveries</b>	–	<b>3 412 931</b>	<b>8 419 999</b>	<b>16 149 837</b>
16	Delivered to storage	–	–	664 273	–
17	Line pack fluctuation	36 184	–	5 056	3 791
18	Gas used in system	–	–	54 819	1 856 355
19	Line losses and unaccounted for	–	–	217 169	45 509
20	<b>Total demand on gas utilities</b>	<b>36 184</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>57 089 498</b>
21	Transfers to other provinces	3 412 931	–	–	49 645 296
22	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>3 449 115</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>66 104 327</b>

<sup>1</sup> Includes peak shavings and enrichment.

<sup>2</sup> Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.



Tableau 2

## Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1999 et 2000

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
<b>1999</b>					
<b>ARRIVAGES</b>					
<b>6 040 274</b>	<b>134 575 474</b>	<b>21 090 636</b>	<b>162 128 088</b>	<b>Total du gaz commercialisable</b>	1
–	–	2 349	804 039	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
<b>6 040 274</b>	<b>134 575 474</b>	<b>21 092 985</b>	<b>162 932 127</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	4
928 694	1 073 493	3 582 209	14 848 675	Gaz provenant des stocks	5
<b>6 968 968</b>	<b>135 648 967</b>	<b>24 675 194</b>	<b>177 780 802</b>	<b>Total des approvisionnements de gaz</b>	6
91 642 085	3 780 616	24 019 156	...	Transferts des autres provinces	7
<b>98 611 053</b>	<b>139 429 583</b>	<b>48 694 350</b>	<b>177 780 802</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	8
<b>UTILISATION</b>					
<b>Ventes:</b>					
936 470	3 777 644	2 159 307	14 328 947	Domestiques	9
707 499	2 295 402	1 469 333	10 254 256	Commerciales	10
17 205	14 224 463	333 178	20 480 275	Industrielles	11
<b>1 661 174</b>	<b>20 297 509</b>	<b>3 961 818</b>	<b>45 063 478</b>	<b>Total des ventes</b>	12
21 979 014	425 840	34 424 138	95 121 184	Exportations	13
3 132 159	–	3 723 756	21 198 596	Ventes directes <sup>2</sup>	14
<b>26 772 347</b>	<b>20 723 349</b>	<b>42 109 712</b>	<b>161 383 258</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	15
653 770	1 615 391	1 758 236	9 947 567	Livraisons à l'entrepôt	16
16 791	- 1 819	5 961	25 000	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 432 466	1 628 673	709 675	6 433 647	Gaz consommé dans les réseaux	18
114 682	- 197 252	330 150	- 8 670	Fuites et autres pertes	19
<b>28 990 056</b>	<b>23 768 342</b>	<b>44 913 734</b>	<b>177 780 802</b>	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b>	20
69 620 997	115 661 241	3 780 616	...	Transferts aux autres provinces	21
<b>98 611 053</b>	<b>139 429 583</b>	<b>48 694 350</b>	<b>177 780 802</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	22
<b>2000</b>					
<b>ARRIVAGES</b>					
<b>6 250 649</b>	<b>134 846 633</b>	<b>22 576 184</b>	<b>167 702 543</b>	<b>Total du gaz commercialisable</b>	1
–	–	–	1 627 305	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
<b>6 250 649</b>	<b>134 846 633</b>	<b>22 576 184</b>	<b>169 329 848</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	4
962 557	1 452 183	3 337 137	20 345 071	Gaz provenant des stocks	5
<b>7 213 206</b>	<b>136 298 816</b>	<b>25 913 321</b>	<b>189 674 919</b>	<b>Total des approvisionnements de gaz</b>	6
89 595 709	4 609 310	25 094 551	...	Transferts des autres provinces	7
<b>96 808 915</b>	<b>140 908 126</b>	<b>51 007 872</b>	<b>189 674 919</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	8
<b>UTILISATION</b>					
<b>Ventes:</b>					
977 143	4 342 093	2 172 604	15 128 471	Domestiques	9
780 625	2 465 170	1 451 336	10 685 937	Commerciales	10
17 361	16 080 223	433 311	22 042 269	Industrielles	11
<b>1 775 129</b>	<b>22 887 486</b>	<b>4 057 251</b>	<b>47 856 677</b>	<b>Total des ventes</b>	12
23 270 733	377 912	33 944 638	101 246 189	Exportations	13
3 443 794	–	4 409 475	24 281 861	Ventes directes <sup>2</sup>	14
<b>28 489 656</b>	<b>23 265 398</b>	<b>42 411 364</b>	<b>173 384 727</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	15
522 755	1 104 357	2 057 702	9 893 686	Livraisons à l'entrepôt	16
19 706	707 808	301 497	1 074 042	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 235 416	1 355 093	836 611	5 763 635	Gaz consommé dans les réseaux	18
271 607	- 214 790	791 388	- 441 171	Fuites et autres pertes	19
<b>30 539 140</b>	<b>26 217 866</b>	<b>46 398 562</b>	<b>189 674 919</b>	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b>	20
66 269 774	114 690 260	4 609 310	...	Transferts aux autres provinces	21
<b>96 808 914</b>	<b>140 908 126</b>	<b>51 007 872</b>	<b>189 674 919</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	22

<sup>1</sup> Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.<sup>2</sup> Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz et les livraisons pour la consommation.

Table 3

Exports to and Imports from the United States,  
2000 and 1999

Tableau 3

Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis,  
2000 et 1999

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	2000	1999	2000	1999
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
St. Stephen	3 412 931	–	–	–
<b>N.B. – Total – N.-B.</b>	<b>3 412 931</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Phillipsburg	212 730	175 012	–	–
Highwater	957 332	610 217	–	–
East Hereford	877 613	489 797	–	–
<b>Quebec – Total – Québec</b>	<b>2 047 675</b>	<b>1 275 026</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Cornwall	234 087	259 220	–	–
Fort Frances	–	–	–	–
Niagara Falls	13 077 255	11 457 307	–	–
Windsor	134 128	191 877	1 055 440	639 226
Iroquois	10 486 318	10 120 836	–	–
St. Clair	271 929	1 101 924	571 865	162 464
<b>Total Ontario</b>	<b>24 203 717</b>	<b>23 131 164</b>	<b>1 627 305</b>	<b>801 690</b>
Emerson	13 902 168	13 804 940	–	–
Sprague	86 415	81 062	–	–
<b>Total Manitoba</b>	<b>13 988 583</b>	<b>13 886 002</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Monchy	22 231 038	21 979 014	–	–
Elmore	1 039 695	–	–	–
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>23 270 733</b>	<b>21 979 014</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Aden	374 145	330 829	–	–
Carway	756	92 472	–	–
Coutts	–	–	–	–
Universal	3 011	2 539	–	–
<b>Total Alberta</b>	<b>377 912</b>	<b>425 840</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Kingsgate	23 854 694	23 049 951	–	–
Huntingdon	10 089 944	11 374 187	–	2 349
Other U.S. – Autres É.-U.	–	–	–	–
<b>British Columbia – Total – Colombie-Britannique</b>	<b>33 944 638</b>	<b>34 424 138</b>	<b>–</b>	<b>2 349</b>
<b>Canada</b>	<b>101 246 189</b>	<b>95 121 184</b>	<b>1 627 305</b>	<b>804 039</b>
	thousands of dollars – milliers de dollars			
<b>Value – Valeur</b>	<b>20,622,128</b>	<b>10,951,372</b>	<b>336,607</b>	<b>110,838</b>

Table 4

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province,  
as at December 31, 2000

Tableau 4

Longueur des conduites selon le diamètre et la province,  
au 31 décembre 2000

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites en millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
<b>NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL</b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	3.1	10.4	14.2	67.8	76.8	77.2	249.5
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	162.0	173.0	–	7.0	–	–	342.0
Alberta	462.5	1 638.5	704.0	240.0	104.1	–	3 149.1
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
<b>Canada</b>	<b>627.6</b>	<b>1 821.9</b>	<b>718.2</b>	<b>314.8</b>	<b>180.9</b>	<b>77.2</b>	<b>3 740.6</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	41.1	78.7	145.7	385.4	–	650.9
Ontario	460.8	1 106.8	1 806.9	1 762.3	271.9	955.6	6 364.3
Manitoba	414.0	902.0	71.0	125.0	40.0	–	1 552.0
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	1 798.4	2 779.0	2 407.6	1 801.8	1 317.9	144.8	10 249.5
British Columbia – Colombie-Britannique	194.0	670.3	854.6	1 647.7	39.0	502.0	3 907.6
<b>Canada</b>	<b>2 867.2</b>	<b>5 499.2</b>	<b>5 218.8</b>	<b>5 482.5</b>	<b>2 054.2</b>	<b>1 602.4</b>	<b>22 724.3</b>
<b>Distribution – Distribution</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	2 946.8	2 815.1	1 978.3	502.0	329.6	25.9	8 597.7
Ontario	39 188.0	13 601.5	4 899.7	1 219.1	230.4	223.6	59 362.3
Manitoba	4 924.0	985.0	238.0	38.0	61.0	–	6 246.0
Saskatchewan	58 076.0	6 140.0	494.0	75.0	29.0	–	64 814.0
Alberta <sup>1</sup>	44 461.0	4 311.6	1 416.4	222.5	216.2	23.7	50 651.4
British Columbia – Colombie-Britannique	16 204.5	3 797.7	983.9	19.5	–	–	21 005.6
<b>Canada</b>	<b>165 800.3</b>	<b>31 650.9</b>	<b>10 010.3</b>	<b>2 076.1</b>	<b>866.2</b>	<b>273.2</b>	<b>210 677.0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>169 295.1</b>	<b>38 972.0</b>	<b>15 947.3</b>	<b>7 873.4</b>	<b>3 101.3</b>	<b>1 952.8</b>	<b>237 141.9</b>
<b>NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL</b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	–	10.1	28.9	8.3	47.3
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	16.5	91.7	117.9	41.5	28.3	9.1	305.0
Alberta	–	–	35.6	29.8	–	12.6	78.0
British Columbia – Colombie-Britannique	11.0	120.2	567.4	792.2	579.5	824.7	2 895.0
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>27.5</b>	<b>211.9</b>	<b>720.9</b>	<b>873.6</b>	<b>636.7</b>	<b>905.3</b>	<b>3 375.9</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	102.0	328.0	430.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	124.0	–	237.0	361.0
Quebec – Québec	–	0.9	60.0	74.6	201.5	547.1	884.1
Ontario	–	–	40.2	188.6	631.7	7 289.1	8 149.6
Manitoba	0.6	–	65.8	96.4	–	2 725.5	2 888.3
Saskatchewan	3 391.0	3 515.0	2 390.1	2 161.8	2 045.3	4 217.2	17 720.4
Alberta	4.0	1 255.3	4 895.0	4 579.0	5 426.0	8 915.9	25 075.2
British Columbia – Colombie-Britannique	–	35.0	9.0	–	–	3 062.7	3 106.7
<b>Canada</b>	<b>3 395.6</b>	<b>4 806.2</b>	<b>7 460.1</b>	<b>7 224.4</b>	<b>8 406.5</b>	<b>27 322.5</b>	<b>58 615.3</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3 423.1</b>	<b>5 018.1</b>	<b>8 181.0</b>	<b>8 098.0</b>	<b>9 043.2</b>	<b>28 227.8</b>	<b>61 991.2</b>

See footnote(s) at end of table.  
Voir note(s) à la fin du tableau.

Table 4

**Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province,  
as at December 31, 2000 – Concluded**

Tableau 4

**Longueur des conduites selon le diamètre et la province,  
au 31 décembre 2000 – fin**

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites en millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
	kilometres – kilomètres						
<b>TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES<sup>2</sup> – TOTAL – SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL<sup>2</sup></b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	3.1	10.4	14.2	77.9	105.7	85.5	296.8
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	178.5	264.7	117.9	48.5	28.3	9.1	647.0
Alberta	462.5	1 638.5	739.6	269.8	104.1	12.6	3 227.1
British Columbia – Colombie-Britannique	11.0	120.2	567.4	792.2	579.5	824.7	2 895.0
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>655.1</b>	<b>2 033.8</b>	<b>1 439.1</b>	<b>1 188.4</b>	<b>817.6</b>	<b>982.5</b>	<b>7 116.5</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	102.0	328.0	430.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	124.0	–	237.0	361.0
Quebec – Québec	–	42.0	138.7	220.3	586.9	547.1	1 535.0
Ontario	460.8	1 106.8	1 847.1	1 950.9	903.6	8 244.7	14 513.9
Manitoba	414.6	902.0	136.8	221.4	40.0	2 725.5	4 440.3
Saskatchewan	3 391.0	3 515.0	2 390.1	2 161.8	2 045.3	4 217.2	17 720.4
Alberta	1 802.4	4 034.3	7 302.6	6 380.8	6 743.9	9 060.7	35 324.7
British Columbia – Colombie-Britannique	194.0	705.3	863.6	1 647.7	39.0	3 564.7	7 014.3
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	–	–
<b>Canada</b>	<b>6 262.8</b>	<b>10 305.4</b>	<b>12 678.9</b>	<b>12 706.9</b>	<b>10 460.7</b>	<b>28 924.9</b>	<b>81 339.6</b>
<b>Distribution – Distribution</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	2 946.8	2 815.1	1 978.3	502.0	329.6	25.9	8 597.7
Ontario	39 188.0	13 601.5	4 899.7	1 219.1	230.4	223.6	59 362.3
Manitoba	4 924.0	985.0	238.0	38.0	61.0	–	6 246.0
Saskatchewan	58 076.0	6 140.0	494.0	75.0	29.0	–	64 814.0
Alberta <sup>1</sup>	44 461.0	4 311.6	1 416.4	222.5	216.2	23.7	50 651.4
British Columbia – Colombie-Britannique	16 204.5	3 797.7	983.9	19.5	–	–	21 005.6
<b>Canada</b>	<b>165 800.3</b>	<b>31 650.9</b>	<b>10 010.3</b>	<b>2 076.1</b>	<b>866.2</b>	<b>273.2</b>	<b>210 677.0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>172 718.2</b>	<b>43 990.1</b>	<b>24 128.3</b>	<b>15 971.4</b>	<b>12 144.5</b>	<b>30 180.6</b>	<b>299 133.1</b>

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.

<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.

<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

Table 5

**Natural Gas Pipe Line Distance, by Province,  
as at December 31, 1993-2000<sup>2</sup>**

Tableau 5

**Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province,  
au 31 décembre, 1993-2000<sup>2</sup>**

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
	kilometres - kilomètres							
<b>Gathering – Collecte</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	935.4	935.4	934.8	934.8	934.2	902.0	281.5	296.8
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	440.0	440.0	440.1	440.1	439.8	306.2	306.2	647.0
Alberta	3 020.8	3 317.6	3 216.1	3 292.4	3 280.2	3 377.4	3 583.1	3 227.1
British Columbia – Colombie-Britannique	2 477.1	2 540.8	2 915.3	2 930.5	3 012.1	2 971.8	2 984.7	2 895.0
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>6 923.9</b>	<b>7 284.4</b>	<b>7 556.9</b>	<b>7 648.4</b>	<b>7 716.9</b>	<b>7 608.0</b>	<b>7 206.1</b>	<b>7 116.5</b>
<b>Transmission – Transport</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	328.0	430.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	237.0	361.0
Quebec – Québec	1 361.0	1 348.2	1 364.3	1 390.8	1 390.8	1 535.0	1 534.0	1 535.0
Ontario	13 376.9	13 505.2	13 639.9	13 888.1	14 127.4	14 276.6	14 517.7	14 513.9
Manitoba	3 676.5	3 672.8	3 822.7	4 161.5	4 241.5	4 241.5	4 241.5	4 440.3
Saskatchewan	15 965.4	16 755.4	17 033.1	17 152.6	17 203.8	17 551.2	17 649.2	17 720.4
Alberta	29 374.5	30 681.2	31 807.6	32 047.0	32 766.1	32 967.7	33 064.1	35 324.7
British Columbia – Colombie-Britannique	7 506.4	7 730.9	7 798.2	7 770.6	6 706.8	6 738.6	6 688.7	7 014.3
<b>Canada</b>	<b>71 260.7</b>	<b>73 693.7</b>	<b>75 465.8</b>	<b>76 410.6</b>	<b>76 436.4</b>	<b>77 310.6</b>	<b>78 260.2</b>	<b>81 339.6</b>
<b>Distribution – Distribution</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	6 853.2	7 065.4	7 608.6	7 843.3	7 979.0	8 220.7	8 368.9	8 597.7
Ontario	46 821.2	47 854.6	48 781.8	49 923.4	51 443.6	53 070.9	56 334.7	59 362.3
Manitoba	4 126.0	4 183.7	4 436.0	4 624.0	5 219.4	5 791.6	5 969.6	6 246.0
Saskatchewan	58 767.4	59 768.0	60 045.0	60 768.0	60 972.0	63 062.0	64 168.0	64 814.0
Alberta <sup>1</sup>	46 808.4	47 604.4	48 024.4	48 378.7	48 882.4	49 741.7	51 851.4	50 651.4
British Columbia – Colombie-Britannique	18 635.9	22 007.8	20 597.7	21 214.1	22 276.2	20 820.4	20 599.6	21 005.6
<b>Canada</b>	<b>182 012.1</b>	<b>188 483.9</b>	<b>189 493.5</b>	<b>192 751.5</b>	<b>196 772.6</b>	<b>200 707.3</b>	<b>207 292.2</b>	<b>210 677.0</b>
<b>Total</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	328.0	430.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	237.0	361.0
Quebec – Québec	8 214.2	8 413.6	8 972.9	9 234.1	9 369.8	9 755.7	9 902.9	10 132.7
Ontario	61 133.5	62 295.2	63 356.5	64 746.3	66 505.2	68 249.5	71 133.9	74 173.0
Manitoba	7 802.5	7 856.5	8 258.7	8 785.5	9 460.9	10 033.1	10 211.1	10 686.3
Saskatchewan	75 172.8	76 963.4	77 518.2	78 360.7	78 615.6	80 919.4	82 123.4	83 181.4
Alberta	79 203.7	81 603.2	83 048.1	83 718.1	84 928.7	86 086.8	88 498.6	89 203.2
British Columbia – Colombie-Britannique	28 619.4	32 279.5	31 311.2	31 915.2	31 995.1	30 530.8	30 273.0	30 914.9
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>260 196.7</b>	<b>269 462.0</b>	<b>272 516.2</b>	<b>276 810.5</b>	<b>280 925.9</b>	<b>285 625.9</b>	<b>292 758.5</b>	<b>299 133.1</b>

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.

<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.

<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

**ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT** | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**  
**[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



Table 6

Compressor Stations Operated by Gas Utilities,  
by Province, as at December 31, 2000

Tableau 6

Postes compresseurs exploités par les services de gaz,  
selon la province, au 31 décembre 2000

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
<b>NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL</b>				
Ontario	25	38	274 847	38
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	3	5	4 138	5
Alberta	56	94	75 187	94
British Columbia – Colombie-Britannique	11	19	55 533	19
<b>Canada</b>	<b>95</b>	<b>156</b>	<b>409 705</b>	<b>156</b>
<b>NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL</b>				
Quebec – Québec	6	11	35 840	11
Ontario <sup>1</sup>	45	109	1 442 553	109
Manitoba	5	17	323 500	17
Saskatchewan	35	106	811 928	106
Alberta	88	145	1 436 304	145
British Columbia – Colombie-Britannique	42	114	644 791	114
<b>Canada</b>	<b>221</b>	<b>502</b>	<b>4 694 916</b>	<b>502</b>
<b>NATURAL GAS UTILITIES – TOTAL – SERVICES DE GAZ NATUREL</b>				
Quebec – Québec	6	11	35 840	11
Ontario	70	147	1 717 400	147
Manitoba	5	17	323 500	17
Saskatchewan	38	111	816 066	111
Alberta	144	239	1 511 491	239
British Columbia – Colombie-Britannique	53	133	700 324	133
<b>Canada</b>	<b>316</b>	<b>658</b>	<b>5 104 621</b>	<b>658</b>

<sup>1</sup> Includes five mobil compressors units totalling 39,100 kilowatts.<sup>1</sup> Inclut cinq compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 39 100 kilowatts.

**Table 7**  
**Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 2000 and 1999<sup>1</sup>**

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
	thousands of dollars – milliers de dollars			
<b>ASSETS</b>				
<b>Current assets</b>				
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	1,225	29,172	30,397
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	693,456	1,323,265	2,016,721
3	Plant material and operating supplies	29,797	25,145	54,942
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	72,307	201,531	273,838
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	1,074,361	218,321	1,292,682
6	<b>Total Current Assets</b>	<b>1,871,146</b>	<b>1,797,434</b>	<b>3,668,580</b>
<b>Investments</b>				
7	Investments in affiliated companies	284,689	438,816	723,505
8	Other investments	819,483	2,031	821,514
9	<b>Total Investments</b>	<b>1,104,172</b>	<b>440,847</b>	<b>1,545,019</b>
<b>Fixed assets</b>				
10	Total plant	9,917,692	7,452,895	17,370,587
11	Less accumulated depreciation and amortization	2,970,313	2,114,680	5,084,993
12	<b>Net Plant</b>	<b>6,947,379</b>	<b>5,338,215</b>	<b>12,285,594</b>
13	Deferred debits	298,051	261,751	559,802
14	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>10,220,748</b>	<b>7,838,247</b>	<b>18,058,995</b>
<b>LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY</b>				
<b>Current liabilities</b>				
15	Loans and notes payable	852,261	617,298	1,469,559
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	868,674	1,137,409	2,006,083
17	Interest and dividend payable	75,123	48,308	123,431
18	Other current liabilities	191,238	412,712	603,950
19	<b>Total Current Liabilities</b>	<b>1,987,296</b>	<b>2,215,727</b>	<b>4,203,023</b>
20	Deferred credit and appropriations	374,987	123,722	498,709
<b>Long-term debt</b>				
21	Long-term debt	4,281,183	2,096,783	6,377,966
22	Advances from affiliated companies	4,176	887,845	892,021
23	Other long-term debt	10,470	237,350	247,820
24	<b>Total Long-Term Debt</b>	<b>4,295,829</b>	<b>3,221,978</b>	<b>7,517,807</b>
<b>Shareholders' equity</b>				
25	Share capital	1,191,624	1,040,308	2,231,932
26	Retained earnings	1,534,092	1,057,746	2,591,838
27	Other equity	836,920	178,766	1,015,686
28	<b>Total Shareholders' Equity</b>	<b>3,562,636</b>	<b>2,276,820</b>	<b>5,839,456</b>
29	<b>TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH</b>	<b>10,220,748</b>	<b>7,838,247</b>	<b>18,058,995</b>

<sup>1</sup> Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.



Tableau 7

Bilan des services de gaz au 31 décembre 2000 et 1999<sup>1</sup>

Natural gas transport systems  Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities  Total, services de gaz naturel			N°
	2000	1999		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>ACTIF</b>				
<b>Disponibilités</b>				
485,575	515,972	46,484	En caisse, en banque ou placements en numéraire	1
1,416,117	3,432,838	3,989,265	Comptes à recevoir moins provisions pour créances douteuses	2
198,786	253,728	216,264	Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation	3
49,441	323,279	205,923	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	4
114,435	1,407,117	1,123,937	Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits	5
<b>2,264,354</b>	<b>5,932,934</b>	<b>5,581,873</b>	<b>Total, Disponibilité</b>	<b>6</b>
<b>Investissements</b>				
7,344,457	8,067,962	5,564,453	Placements dans des filiales	7
614,342	1,435,856	3,328,446	Autres investissements	8
<b>7,958,799</b>	<b>9,503,818</b>	<b>8,892,899</b>	<b>Total, Investissements</b>	<b>9</b>
<b>Immobilisations</b>				
30,363,633	47,734,220	44,682,781	Immobilisations totales	10
7,708,845	12,793,838	12,123,887	Moins dépréciation et amortissement accumulé	11
<b>22,654,788</b>	<b>34,940,382</b>	<b>32,558,894</b>	<b>Installations Totales</b>	<b>12</b>
559,107	1,118,909	1,450,409	Débits différés	13
<b>33,437,048</b>	<b>51,496,043</b>	<b>48,484,075</b>	<b>ACTIF, TOTAL</b>	<b>14</b>
<b>PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES</b>				
<b>Exigibilités</b>				
1,189,704	2,659,263	2,383,744	Emprunts et effets à payer	15
495,038	2,501,121	1,945,662	Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées)	16
320,398	443,829	584,725	Intérêts et dividendes payables	17
40,691	644,641	218,344	Autres exigibilités	18
<b>2,045,831</b>	<b>6,248,854</b>	<b>5,132,475</b>	<b>Total, Exigibilités</b>	<b>19</b>
277,263	775,972	746,087	Crédits différés et appropriations	20
<b>Dettes à long terme</b>				
16,334,537	22,712,503	22,197,818	Dettes à long terme	21
1,316,147	2,208,168	2,039,992	Avances de sociétés affiliées	22
–	247,820	44,701	Autres dettes à long terme	23
<b>17,650,684</b>	<b>25,168,491</b>	<b>24,282,511</b>	<b>Total, Dette à Long Terme</b>	<b>24</b>
<b>Avoir des actionnaires</b>				
12,094,781	14,326,713	13,461,601	Capital-actions	25
1,095,630	3,687,468	3,661,078	Bénéfices non répartis	26
272,859	1,288,545	1,200,323	Autres bénéfices	27
<b>13,463,270</b>	<b>19,302,726</b>	<b>18,323,002</b>	<b>Total, Avoir Des Actionnaires</b>	<b>28</b>
<b>33,437,048</b>	<b>51,496,043</b>	<b>48,484,075</b>	<b>TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE</b>	<b>29</b>

<sup>1</sup> Comprend les rapports pour l'année fiscale financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

**Table 8**  
**Income Statement of Gas Utilities, 2000 and 1999<sup>1</sup>**

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
	thousands of dollars – milliers de dollars			
<b>OPERATING REVENUE ACCOUNTS</b>				
<b>Sales</b>				
1	Foreign	–	49,664	49,664
2	Canadian and other sales	3,958,333	3,976,905	7,935,238
3	Sales of products extracted from gas	–	1,037	1,037
4	Transportation and storage of gas of others	1,079,302	129,518	1,208,820
5	Other operating revenue	90,001	82,747	172,748
6	<b>Total Operating Revenue<sup>2</sup></b>	<b>5,127,636</b>	<b>4,239,871</b>	<b>9,367,507</b>
<b>OPERATING EXPENSE ACCOUNTS</b>				
7	Total gas supply	3,072,444	2,672,638	5,745,082
8	Transmission operations	2,526	88,957	91,483
9	Distribution operations	87,517	212,494	300,011
10	General and administrative	470,584	257,530	728,114
11	Maintenance expenses	47,490	12,775	60,265
12	Depreciation and amortization	421,042	247,538	668,580
13	Other expenses	138,957	193,452	332,409
14	<b>Total Expenses</b>	<b>4,240,560</b>	<b>3,685,384</b>	<b>7,925,944</b>
15	<b>NET REVENUE FROM OPERATIONS</b>	<b>887,076</b>	<b>554,487</b>	<b>1,441,563</b>
<b>OTHER INCOME</b>				
16	Income from affiliated companies	3,853	3,065	6,918
17	Other income	85,363	16,130	101,493
18	Extraordinary income	–	–	–
19	<b>Total Other Income</b>	<b>89,216</b>	<b>19,195</b>	<b>108,411</b>
<b>OTHER DEDUCTIONS</b>				
20	Other income deductions	29,923	16,228	46,151
21	Extraordinary deductions	–	–	–
22	<b>Total Other Deductions</b>	<b>29,923</b>	<b>16,228</b>	<b>46,151</b>
<b>FIXED CHARGES</b>				
23	Interest on long-term debt	377,952	243,996	621,948
24	Other fixed charges	11,957	7,510	19,467
25	<b>Total Fixed Charges</b>	<b>389,909</b>	<b>251,506</b>	<b>641,415</b>
26	Provisions for income tax	152,230	88,105	240,335
27	<b>NET INCOME AFTER TAXES</b>	<b>404,230</b>	<b>217,843</b>	<b>622,073</b>

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.

<sup>2</sup> Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to difference in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

Tableau 8

État du revenu des services de gaz, 2000 et 1999<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			N°
	Total, services de gaz naturel			
Réseaux de transport de gaz naturel	2000	1999		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>				
<b>Ventes</b>				
2,347,000	2,396,664	1,368,817	À l'étranger	1
1,906,410	9,841,648	7,670,946	Au Canada et autres ventes	2
–	1,037	677	Ventes de produits extraits du gaz	3
4,694,962	5,903,782	5,245,635	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
11,119	183,867	497,300	Autres revenus d'exploitation	5
<b>8,959,491</b>	<b>18,326,998</b>	<b>14,783,375</b>	<b>Total, Revenus D'exploitation<sup>2</sup></b>	<b>6</b>
<b>COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION</b>				
4,210,151	9,955,233	6,761,401	Total, approvisionnement en gaz	7
1,075,543	1,167,026	1,200,774	Transport	8
–	300,011	257,474	Distribution	9
275,804	1,003,918	1,137,831	Exploitation générale et frais généraux d'administration	10
218,127	278,392	239,329	Frais d'entretien	11
825,832	1,494,412	1,368,927	Dépréciation et amortissement	12
261,691	594,100	571,252	Autres dépenses	13
<b>6,867,148</b>	<b>14,793,092</b>	<b>11,536,986</b>	<b>Total Des Comptes Des Frais D'exploitation</b>	<b>14</b>
<b>2,092,343</b>	<b>3,533,906</b>	<b>3,246,389</b>	<b>REVENUS NETS D'EXPLOITATION</b>	<b>15</b>
<b>AUTRES REVENUS</b>				
496,857	503,775	596,308	Revenus provenant des sociétés affiliées	16
359,880	461,373	627,919	Autres revenus	17
–	–	–	Revenus extraordinaires	18
<b>856,737</b>	<b>965,148</b>	<b>1,224,227</b>	<b>Total, Autres Revenus</b>	<b>19</b>
<b>AUTRES DÉDUCTIONS</b>				
8,319	54,470	161,830	Autres déductions de revenus	20
16,640	16,640	–	Déductions de revenus extraordinaires	21
<b>24,959</b>	<b>71,110</b>	<b>161,830</b>	<b>Total, Autres Déductions</b>	<b>22</b>
<b>FRAIS FIXES</b>				
1,381,794	2,003,742	1,946,376	Intérêt sur la dette à long terme	23
97,533	117,000	63,600	Autres frais fixes	24
<b>1,479,327</b>	<b>2,120,742</b>	<b>2,009,976</b>	<b>Total, Frais Fixes</b>	<b>25</b>
151,164	391,499	330,450	Provisions pour impôt sur le revenu	26
<b>1,293,630</b>	<b>1,915,703</b>	<b>1,968,360</b>	<b>REVENU NET APRÈS IMPÔT</b>	<b>27</b>

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

<sup>2</sup> Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe-lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs de gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la catégorie "revenus d'exploitation".

**Table 9**  
**Statement of Changes in Financial Position, 2000-1998**

**Tableau 9**  
**État des changements de la situation financière, 2000-1998**

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	2000	1999	1998	2000	1999	1998
millions of dollars – millions de dollars						
<b>SOURCE OF FUNDS<sup>1</sup> – SOURCE DE FONDS<sup>1</sup></b>						
<b>Internal sources – Sources de provenance interne</b>						
From operations – Opérations	1,441.6	1,367.7	1,419.3	2,092.3	1,878.7	1,776.5
Other income – Autre revenus	108.4	101.8	68.0	856.7	1,122.4	300.8
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	149.2	288.3	387.8	520.8	215.2	807.7
<b>Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>1,699.2</b>	<b>1,757.8</b>	<b>1,875.1</b>	<b>3,469.8</b>	<b>3,216.3</b>	<b>2,885.0</b>
<b>External sources – Sources de provenance externe</b>						
Investments – Investissements	–	–	–	–	228.2	–
Long-term funds – Fonds à long terme	608.9	228.0	592.5	277.0	1,208.0	2,930.2
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	159.8	545.3	–	793.6	1,164.7	3,652.7
Deferred credits – Crédits différés	–	–	43.5	50.0	–	19.6
Deferred debits – Débits différés	–	–	–	351.3	–	–
<b>Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>2,467.9</b>	<b>2,531.1</b>	<b>2,511.1</b>	<b>4,941.7</b>	<b>5,817.2</b>	<b>9,487.5</b>
<b>DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS</b>						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	142.6	340.5	329.9	2,908.8	810.5	3,044.9
Deferred credits – Crédits différés	20.1	17.6	–	–	87.7	–
Deferred debits – Débits différés	19.8	37.3	25.2	–	282.6	310.5
Reduction of long term debt – Réduction de fonds à long terme	–	–	–	–	–	–
Investments – Investissements	581.8	553.6	94.9	29.1	–	2,979.2
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	–	–	882.7	–	–	–
Dividends – Dividendes	720.9	688.7	(344.4)	1,168.4	2,305.3	673.9
Other deductions – Autres déductions	927.9	892.6	952.3	1,655.5	1,609.5	1,484.6
<b>Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>2,413.1</b>	<b>2,530.3</b>	<b>1,940.6</b>	<b>5,761.8</b>	<b>5,095.6</b>	<b>8,493.1</b>
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	54.8	0.8	570.5	(820.1)	721.6	994.4
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(589.2)	(590.0)	(1,160.5)	1,038.6	317.0	(677.4)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(534.4)	(589.2)	(590.0)	218.5	1,038.6	317.0

<sup>1</sup> Intercompany transactions eliminated.

<sup>1</sup> Les transactions entre les sociétés sont exclues.

**Table 10**  
**Employees and Earnings of Gas Utilities, 2000**

**Tableau 10**  
**Effectifs et rémunérations, services de gaz, 2000**

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
<b>MANAGEMENT – DIRECTION</b>				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	136		30	
Transmission – Transport	97		139	
Distribution	1,048		11	
Sales – Ventes	308		1	
Administration	1,752		153	
<b>Total</b>	<b>3,342</b>	<b>200,510</b>	<b>334</b>	<b>38,013</b>
<b>WAGE EARNERS – SALARIÉS</b>				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	164		30	
Transmission – Transport	235		2,642	
Distribution	4,831		–	
Sales – Ventes	703		1	
Administration	3,137		957	
<b>Total</b>	<b>9,069</b>	<b>404,133</b>	<b>3,630</b>	<b>253,532</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>12,411</b>	<b>604,643</b>	<b>3,964</b>	<b>291,545</b>

**Table 11**  
**Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000**

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Nova Scotia Nouvelle Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.					
<b>1999</b>					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
<b>Supply:</b>					
1	1 434.7	—	421.7	8 111.4	175 279.4
2	359.0	—	—	496.8	1 438.3
3	1 075.7	—	421.7	7 614.6	173 841.1
4	—	—	—	—	—
5	963.3	—	—	—	11 631.4
6	<b>112.4</b>	<b>—</b>	<b>421.7</b>	<b>7 614.6</b>	<b>162 209.7</b>
<b>Disposition:</b>					
7	112.4	—	—	945.3	2 572.2
8	—	—	—	557.6	3 127.7
<b>Processing plant disposition and uses:</b>					
9	—	—	—	81.7	15 928.3
10	—	—	—	88.7	5 420.6
11	—	—	—	—	—
12	—	—	—	- 98.9	585.4
13	—	—	421.7	6 040.2	134 575.5
14	<b>112.4</b>	<b>—</b>	<b>421.7</b>	<b>7 614.6</b>	<b>162 209.7</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
<b>Supply:</b>					
15	—	—	421.7	6 040.2	134 575.5
16	—	—	—	928.6	10 337.7
17	—	—	—	—	—
18	—	—	—	—	—
19	—	—	421.7	6 968.8	144 913.2
<b>Disposition:</b>					
Utility sales (excludes direct sales):					
20	—	—	—	—	411.9
21	—	—	—	—	17 898.2
22	—	—	—	1 661.3	—
23	—	—	—	—	1 509.6
24	—	—	420.5	2 931.9	6 071.0
25	—	—	—	—	6 073.8
26	—	—	—	—	—
27	—	—	—	—	—
28	—	—	420.5	4 593.2	31 964.5
29	—	—	—	123.8	83 898.3
30	—	—	—	1 140.3	16 334.7
31	—	—	1.2	883.9	7 257.4
32	—	—	—	5.8	14.0
33	—	—	—	73.6	5 853.1
34	—	—	—	148.2	- 408.8
35	—	—	421.7	6 968.8	144 913.2

See footnote(s) at end of table.

Tableau 11

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.							
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.							
<b>1999</b>							
<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
24 797.9	628.7	112.4	210 786.2	...	210 786.2	Production originale brute	1
162.8	0.5	1.1	2 458.5	...	2 458.5	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
24 635.1	628.2	111.3	208 327.7	...	208 327.7	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 594.7	...	12 594.7	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>24 635.1</b>	<b>628.2</b>	<b>111.3</b>	<b>195 733.0</b>	...	<b>195 733.0</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
<b>Utilisation:</b>							
706.3	-	-	4 336.2	...	4 336.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 685.3	...	3 685.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>							
2 240.0	106.2	1.1	18 357.3	...	18 357.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
982.9	35.3	0.2	6 527.7	...	6 527.7	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
121.5	-	-	608.0	...	608.0	Ajustements	12
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	...	162 218.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>24 635.1</b>	<b>628.2</b>	<b>111.3</b>	<b>195 733.0</b>	...	<b>195 733.0</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
<b>20 584.4</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>162 218.5</b>	-	<b>162 218.5</b>	<b>Total de gaz marchand</b>	<b>15</b>
3 582.1	-	-	14 848.4	-	14 848.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	804.0	804.0	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>24 166.5</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>177 066.9</b>	<b>804.0</b>	<b>177 870.9</b>	<b>Approvisionnement total de gaz marchand</b>	<b>19</b>
<b>Utilisation:</b>							
<b>Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):</b>							
3 041.3	486.7	19.5	3 959.4	2.4	3 961.8	Colombie-Britannique	20
2 399.1	-	-	20 297.3	-	20 297.3	Alberta	21
-	-	-	1 661.3	-	1 661.3	Saskatchewan	22
-	-	-	1 509.6	-	1 509.6	Manitoba	23
1 334.5	-	-	10 757.9	801.6	11 559.5	Ontario	24
-	-	-	6 073.8	-	6 073.8	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	90.5	90.5	-	90.5	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 774.9</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>44 349.8</b>	<b>804.0</b>	<b>45 153.8</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
11 099.3	-	-	95 121.4	-	95 121.4	Exportations	29
3 723.9	-	-	21 198.9	-	21 198.9	Ventes directes <sup>2,3</sup>	30
1 805.0	-	-	9 947.5	-	9 947.5	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.2	-	-	25.0	-	25.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
507.3	-	-	6 434.0	-	6 434.0	Gaz consommé dans le réseau	33
250.9	-	-	- 9.7	-	- 9.7	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>24 166.5</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>177 066.9</b>	<b>804.0</b>	<b>177 870.9</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

**Table 11**  
**Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000 – Concluded**

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<b>2000</b>	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.				
<b>Supply:</b>					
1	2 393.4	3 597.2	580.0	8 156.0	176 145.8
2	93.1	12.7	–	516.4	1 687.5
3	2 300.3	3 584.5	580.0	7 639.6	174 458.3
4	–	–	–	–	–
5	2 162.6	–	–	–	11 176.1
6	<b>137.7</b>	<b>3 584.5</b>	<b>580.0</b>	<b>7 639.6</b>	<b>163 282.2</b>
<b>Disposition:</b>					
7	137.7	9.6	–	977.2	2 871.9
8	–	–	–	581.0	2 967.1
<b>Processing plant disposition and uses:</b>					
9	–	82.8	–	84.7	15 751.4
10	–	70.3	–	92.1	4 889.7
11	–	–	–	–	–
12	–	- 27.3	–	- 346.4	1 955.5
13	–	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
14	<b>137.7</b>	<b>3 584.5</b>	<b>580.0</b>	<b>7 639.6</b>	<b>163 282.2</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
<b>Supply:</b>					
15	–	<b>3 449.1</b>	<b>580.0</b>	<b>6 251.0</b>	<b>134 846.6</b>
16	–	–	–	962.9	16 045.3
17	–	–	–	–	–
18	–	–	–	–	–
19	–	<b>3 449.1</b>	<b>580.0</b>	<b>7 213.9</b>	<b>150 891.9</b>
<b>Disposition:</b>					
Utility sales (excludes direct sales):					
20	–	–	–	–	487.1
21	–	–	–	–	20 433.0
22	–	–	–	1 775.0	–
23	–	–	–	–	1 626.6
24	–	–	440.1	2 025.7	5 365.3
25	–	–	–	–	6 253.2
26	–	–	–	–	–
27	–	–	–	–	–
28	–	–	<b>440.1</b>	<b>3 800.7</b>	<b>34 165.2</b>
29	–	3 412.9	–	13.3	87 859.9
30	–	–	–	1 283.4	18 589.0
31	–	–	139.9	1 821.7	5 783.7
32	–	36.2	–	3.3	732.8
33	–	–	–	71.1	5 052.4
34	–	–	–	220.4	- 1 291.1
35	–	<b>3 449.1</b>	<b>580.0</b>	<b>7 213.9</b>	<b>150 891.9</b>

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

<sup>3</sup> Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).



Tableau 11

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000 – fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						<b>2000</b>	
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
						<b>Approvisionnement:</b>	
25 169.5	569.5	754.2	217 365.6	...	217 365.6	Production originale brute	1
145.2	0.2	2.9	2 458.0	...	2 458.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
25 024.3	569.3	751.3	214 907.6	...	214 907.6	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 338.7	...	13 338.7	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>25 024.3</b>	<b>569.3</b>	<b>751.3</b>	<b>201 568.9</b>	...	<b>201 568.9</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
						<b>Utilisation:</b>	
775.6	-	-	4 772.0	...	4 772.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 548.1	...	3 548.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
						<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>	
2 264.4	93.0	118.5	18 394.8	...	18 394.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
900.3	32.4	64.4	6 049.2	...	6 049.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 566.9	-	-	1 014.9	...	1 014.9	Ajustements	12
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9	...	167 789.9	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>25 024.3</b>	<b>569.3</b>	<b>751.3</b>	<b>201 568.9</b>	...	<b>201 568.9</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
						<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
						<b>Approvisionnement:</b>	
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9	-	167 789.9	<b>Total de gaz marchand</b>	15
3 337.2	-	-	20 345.4	-	20 345.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 627.4	1 627.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>24 988.1</b>	<b>443.9</b>	<b>568.4</b>	<b>188 135.3</b>	<b>1 627.4</b>	<b>189 762.7</b>	<b>Approvisionnement total de gaz marchand</b>	<b>19</b>
						<b>Utilisation:</b>	
						Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):	
2 644.8	443.9	481.8	4 057.6	-	4 057.6	Colombie-Britannique	20
2 454.6	-	-	22 887.6	-	22 887.6	Alberta	21
-	-	-	1 775.0	-	1 775.0	Saskatchewan	22
-	-	-	1 626.6	-	1 626.6	Manitoba	23
1 798.3	-	-	9 629.4	1 627.4	11 256.8	Ontario	24
-	-	-	6 253.2	-	6 253.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	86.6	86.6	-	86.6	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 897.7</b>	<b>443.9</b>	<b>568.4</b>	<b>46 316.0</b>	<b>1 627.4</b>	<b>47 943.4</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
9 960.3	-	-	101 246.4	-	101 246.4	Exportations	29
4 409.5	-	-	24 281.9	-	24 281.9	Ventes directes <sup>2,3</sup>	30
2 148.2	-	-	9 893.5	-	9 893.5	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
301.7	-	-	1 074.0	-	1 074.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
640.2	-	-	5 763.7	-	5 763.7	Gaz consommé dans le réseau	33
630.5	-	-	- 440.2	-	- 440.2	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>24 988.1</b>	<b>443.9</b>	<b>568.4</b>	<b>188 135.3</b>	<b>1 627.4</b>	<b>189 762.7</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

<sup>3</sup> Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (NAICS 4862 and 2212 of The North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). The natural gas distribution industry includes establishments primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines. The natural gas pipeline industry includes establishments primarily engaged in the transportation of natural gas by pipeline from gas fields or processing plants to the local distribution systems. Gas distribution establishments receive the bulk of their revenue from the sale of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport establishments obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution establishments for resale or for export.

It should be noted that many gas distributors have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport industry because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report *Natural Gas Transportation and Distribution* (Catalogue no. 55-002) presents statistics that integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas in terms of sales, deliveries to other pipelines, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc. Metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. Definitions are provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural gas or the distribution of natural gas or synthetic gas through a system of mains are surveyed. The fact that this survey covers a relatively limited number of respondents (approx. 100) permits the obtaining of a response rate of 100%. As a consequence, no imputation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (SCIAN 4862) et de distribution (SCIAN 2212) de gaz du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue. La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation.

Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle *Transport et distribution du gaz naturel* (n° 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte que tous les arrivages doivent évaluer toutes les utilisations du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipelines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section Définitions figure à la fin de la présente publication.

Les répondants (environ 100) de cette enquête représentent l'ensemble des opérations de transport et distribution de gaz naturel au Canada. Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## DEFINITIONS

### Gas

#### *Natural*

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

#### *Net production withdrawals*

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

#### *Marketable production*

The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

#### *Liquefied natural (LNG)*

Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

#### *Liquefied petroleum (LPG)*

A gas containing certain specific hydrocarbons that are gaseous under normal atmospheric conditions but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

### Customer

An individual or organisation purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

### Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

#### *Residential Service*

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

#### *Commercial Service*

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as

## DÉFINITIONS

### Gaz

#### *Gaz naturel*

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

#### *Prélèvements nets de production*

La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et réinjectées dans les gisements.

#### *Production commercialisable*

La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brûlées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

#### *Gaz naturel liquéfié (GNL)*

Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à  $-259^{\circ}\text{F}$  et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grandes distances économiquement possibles. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

#### *Gaz de pétrole liquéfié (GPL)*

Gaz composé de certaines hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

### Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

### Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont :

#### *Service domestique*

Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

#### *Service commercial*

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de

comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

#### *Industrial Service*

Service supplied to customers primarily engaged in a process that creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

### **Systems**

#### *Gathering*

A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

#### *Transmission*

Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centres, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

#### *Distribution*

A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

### **One Thousand Cubic Metres**

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapour.

### **Peak Shaving**

The use of gas to supplement the normal supply of pipeline gas during periods of extremely high demand.

### **Unaccounted for**

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

### **Line Pack Fluctuation**

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

#### *Service industriel*

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

### **Réseaux**

#### *Réseau de collecte*

Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

#### *Réseau de transport*

Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

#### *Réseau de distribution*

Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **sociétés de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

### **Millier de mètres cubes**

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

### **Nivelage des pointes**

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

### **Éléments non comptabilisés**

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

### **Variations du volume de gaz dans les réseaux**

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

**Cubic Metres-kilometres**

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

**Firm Service**

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

**Interruptible Service**

Low priority service offered to customers under schedule or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm service** customers and higher priority users.

**Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

**Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

**Debt/Equity**

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

**Variable Costs/Total Revenue**

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

**Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

**Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

**Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Mètres cubes-kilomètres**

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

**Service continu**

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

**Service qui peut être interrompu**

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au **service continu** et à celles des usagers prioritaires.

**Intérêt sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

**Dette/Capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

**Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

**Frais variables/Revenus totaux**

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

**Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

**Source of Funds***From Operations*

Net profit less the increase in retained earnings.

*Expenses not requiring working capital*

The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

*Long Term Funds*

The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

*Preferred, common and other equity*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

*Deferred credits*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

**Disposition of Funds***Acquisition of fixed assets*

The gross increase in plant capitalisation during the fiscal period under review.

*Deferred debits*

The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

*Investments*

The net increase in investments in the fiscal period under review.

*Working Capital*

The excess of the total current assets over total current liabilities.

**Sources des fonds***Fonds provenant des opérations*

Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

*Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement*

Montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

*Fonds à long terme*

Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

*Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres*

Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

*Crédits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

**Emploi des fonds***Acquisition des immobilisations*

Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

*Débits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

*Investissements*

Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

*Fonds de roulement*

Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.