



**Natural Gas
Transportation
and Distribution**



**Transport et
distribution
du gaz naturel**

1999

1999



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823).

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.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

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, 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:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	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**
- 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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

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.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

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, 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 :

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	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**
- 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

1999

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

1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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 2000

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, 2000

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 2000

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.
- ^p preliminary figures.
- ^r 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
- **Ron Rasia**, 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.
- ^p nombres provisoires.
- ^r 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
- **Ron Rasia**, 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

	Page
Highlights	4
Map Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1999	7
Selected Publications	8
Text Table I. Selected Statistics	9
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1999	12
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1998 and 1999	14
3. Exports to and Imports from the United States, 1999 and 1998	16
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1999	17
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1992-1999	19
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1999	21
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1999 and 1998	22
8. Income Statement of Gas Utilities, 1999 and 1998	24
9. Statement of Changes in Financial Position, 1999-1997	26
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1999	27
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999	28
Data Quality and Methodology	32
Definitions	33

Table des matières

	Page
Faits saillants	4
Carte Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1999	7
Sélection de publications	8
Tableau explicatif I. Statistiques choisies	9
Tableau	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1999	12
2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1998 et 1999	14
3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1999 et 1998	16
4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1999	17
5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1992-1999	19
6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1999	21
7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1999 et 1998	22
8. État du revenu des services de gaz, 1999 et 1998	24
9. État des changements et situation financière, 1999-1997	26
10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1999	27
11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1998 et 1999	28
Qualité des données et méthodologie	32
Définitions	33

HIGHLIGHTS

Sales

Sales of natural gas in Canada (including direct non-utility sales) totalled 66 262.1 million cubic metres during 1999, up 3.6% from the 63 980.4 million cubic metres sold in 1998. Revenue from utility sales (excluding direct sales) increased 16.7% to \$7,884.3 million from \$6,758.9 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 4,669,903 from 4,623,399. Total sales per utility customer decreased to 9.6 thousand cubic metres from 9.8 thousand cubic metres, due primarily to increasing direct sales. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.75 and average revenue per utility customer was \$1,688.31.

Utility sales per residential customer increased 23 cubic metres to 3 414 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$170.66 to \$892.70 and revenue per 10 cubic metres increased 49¢ to \$2.62. Utility commercial sales per customer increased 782 cubic metres to 22 354 cubic metres. Utility revenue per customer decreased \$484.01 to \$4,251.30 and revenue per 10 cubic metres increased 15¢ to \$1.90. Utility sales per industrial customer decreased 60 389 cubic metres to 1 451 678 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$11,194.23 to \$155,042.95 and revenue per 10 cubic metres increased 12¢ to \$1.07.

Utility sales (excluding direct sales) of natural gas to the residential sector increased to 14 328.9 million cubic metres from 14 105.6 million cubic metres in 1998. The largest sales volume was in Ontario (42.9%) followed by Alberta (26.4%), British Columbia (15.1%), Saskatchewan (6.5%), Quebec (4.7%) and Manitoba (4.4%). Utility sales (excluding direct sales) for commercial use increased to 10 254.3 million cubic metres from 9 701.4 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (32.9%), followed by Alberta (22.4%), Quebec (16.9%), British Columbia (14.3%), Saskatchewan (6.9%) and Manitoba (6.6%). Utility sales (excluding direct sales) for industrial use decreased to 20 480.3 million cubic metres from 21 668.8 million cubic metres, Alberta accounting for 69.5% followed by Quebec (17.9%), Ontario (9.9%), British Columbia (1.6%), Manitoba (1.0%) and Saskatchewan (0.1%).

FAITS SAILLANTS

Ventes

En 1999, les ventes de gaz naturel au Canada (incluant les ventes directes) ont augmenté de 3,6% pour un total de 66 262,1 millions de mètres cubes, comparativement à 63 980,4 millions de mètres cubes en 1998. Les recettes provenant des ventes par des services de gaz (excluant les ventes directes) ont augmenté de 16,7% pour atteindre 7 884,3\$ millions, comparativement à 6 758,9\$ millions en 1998 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 4 669 903 à la fin de l'année par rapport à 4 623 399 l'année précédente. Les ventes par client ont diminué à 9,6 milliers de mètres cubes, comparativement à 9,8 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 1,75\$ et les recettes moyennes de services de gaz par client ont été de 1 688,31\$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 23 mètres cubes à 3 414 mètres cubes. Les recettes par client ont connu une hausse de 170,66\$ pour passer à 892,70\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,62\$, une hausse de 49¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 782 à 22 354 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 484,01\$ pour un total 4 251,30\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,90\$, soit une hausse de 15¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 60 389 mètres cubes, pour atteindre 1 451 678 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 11 194,23\$ pour un total de 155 042,95\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,07\$, soit une hausse de 12¢.

Les ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes) aux usagers domestiques ont passé de 14 105,6 millions de mètres cubes en 1998 à 14 328,9 millions de mètres cubes en 1999. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42,9%). Venaient ensuite l'Alberta (26,4%), la Colombie-Britannique (15,1%), la Saskatchewan (6,5%), le Québec (4,7%), le Manitoba (4,4%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux (excluant les ventes directes) sont passées à 10 254,3 millions de mètres cubes comparativement à 9 701,4 millions de mètres cubes en 1998. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (32,9%), suivie de l'Alberta (22,4%), du Québec (16,9%), de la Colombie-Britannique (14,3%), la Saskatchewan (6,9%), et le Manitoba (6,6%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels (excluant les ventes directes) ont diminué pour atteindre 20 480,3 millions de mètres cubes comparativement aux 21 668,8 millions de mètres cubes vendus en 1998, 69,5% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, 17,9% au Québec, 9,9% en Ontario, 1,6% en Colombie-Britannique, 1,0% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak utility sales of natural gas (excluding direct sales) to Canadian consumers were recorded in January when 6 341.0 million cubic metres were sold. This was a decrease of 0.7% from the peak sales of 6 386.4 million cubic metres in January of 1998.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 162 128.1 million cubic metres, up 1.1% over the 160 382.5 million cubic metres in 1998. Imports increased to 804.0 million cubic metres from 791.8 million cubic metres in 1998.

During 1999, receipts from storage during the year amounted to 14 848.7 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 9 947.6 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 208 327.7 million cubic metres. Of this, 162 218.5 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 1999 amounted to 95 121.2 million cubic metres, up 6.7% from the 89 163.2 million cubic metres in 1998. Natural gas exports increased substantially as a result of growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Canada currently exports over 59% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 1999 to \$10,951.4 million from \$8,967.1 million in 1998, primarily as a result of increased volumes.

Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 264 018 billion cubic metre-kilometres or 187 897 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 232 478.0 kilometres. Natural gas transport systems operated 60 280.5 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 314 compressor stations. Installed compressor power increased to 4 913 955 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes), soit 6 341,0 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 0,7% par rapport au sommet de janvier 1998 durant lequel les ventes avaient été de 6 386,4 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 162 128,1 millions de mètres cubes, en hausse de 1,1% par rapport aux 160 382,5 millions de mètres cubes enregistrés en 1998. Les importations ont augmenté à 804,0 millions de mètres cubes comparativement à 791,8 millions de mètres cubes en 1998.

En 1999, le gaz provenant des stocks au cours de l'année a totalisé 14 848,7 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 9 947,6 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 208 327,7 millions de mètres cubes. De cette quantité, 162 218,5 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 1999, les exportations ont atteint 95 121,2 millions de mètres cubes, une augmentation de 6,7% comparativement à 89 163,2 millions de mètres cubes en 1998. 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 1999, la valeur des exportations était de 10 951,4\$ millions, en hausse par rapport aux 8 967,1\$ millions enregistrés en 1998. Le Canada exporte présentement plus de 59% 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 264 018 milliards de mètres cubes kilomètres soit 187 897 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 232 478,0 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 60 280,5 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 314 postes compresseurs. La puissance de compression installée est en hausse à 4 913 955 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1999 was \$44,682.8 million, (61.4% in the transport sector and 38.6% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$12,123.9 million or 27.1% of total plant in service. Total current assets amounted to \$5,581.9 million and current liabilities \$5,132.5 million.

Total fiscal year revenues, by utilities, from natural gas sales amounted to \$9,039.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,557.7 million and for transport systems \$2,482.0 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 48.2% compared with 44.6% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 13.9%. The average interest rate paid during the year was 8.3%. Depreciation for the year was \$1,368.9 million or 3.1% of total plant in service.

During 1999 natural gas distribution systems generated \$2,531.2 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,530.3 million, resulting in a net increase of \$0.8 million in working capital balance. Transport systems used \$5,095.7 million working capital - \$5,817.3 million generated during the year, the remaining \$721.6 million placed into the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 20,148 and their earnings were \$1,250.5 million in 1999. In the previous year, employees totalled 19,982, while their earnings were \$1,174.4 million.

Situation financière

À la fin de 1999, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 44 682,8\$ millions, avec 61,4% dans le secteur du transport et 38,6% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 12 123,9\$ millions ou 27,1% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 5 581,9\$ millions et le total des exigibilités 5 132,5\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 9 039,8\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 557,7\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 2 482,0\$ millions.

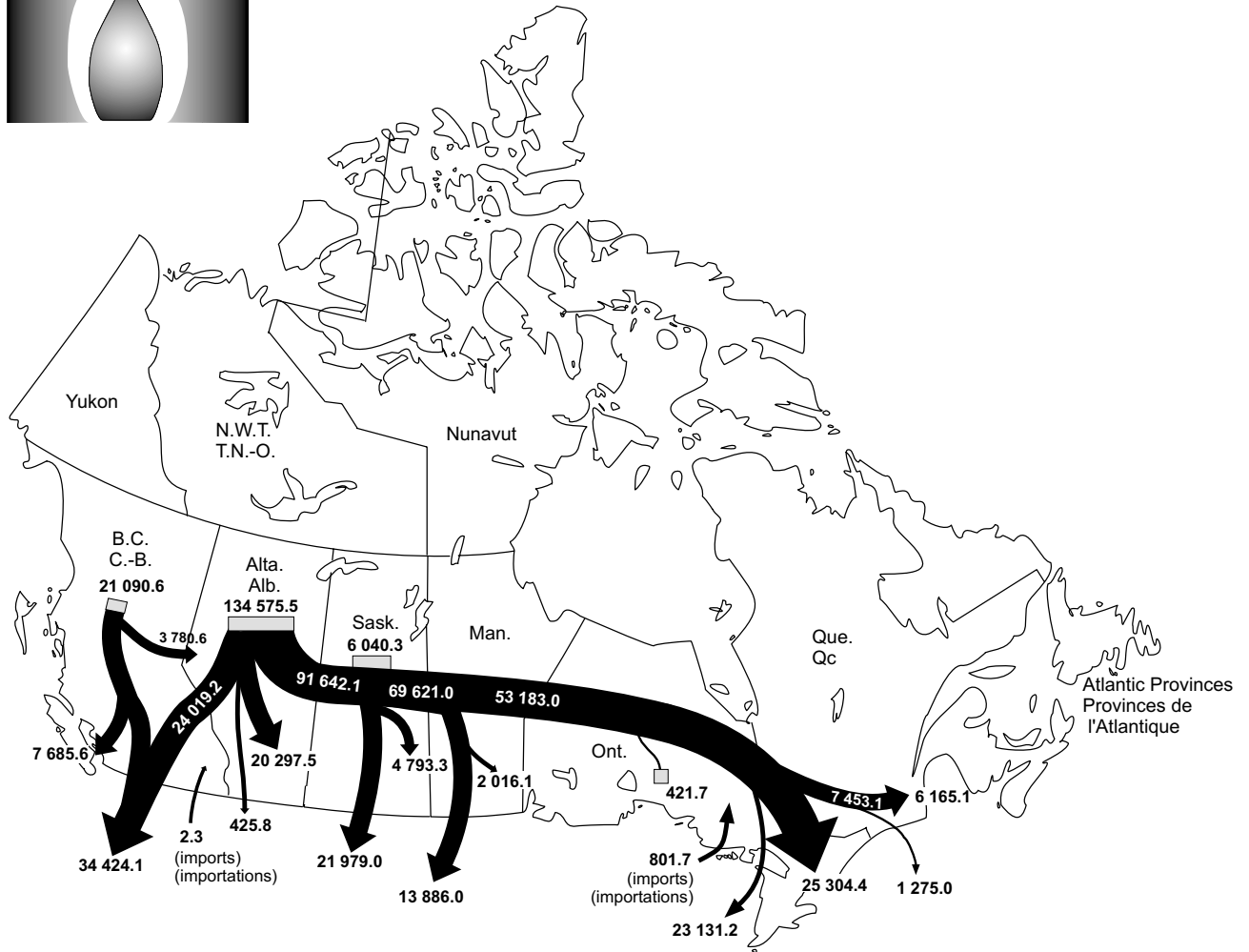
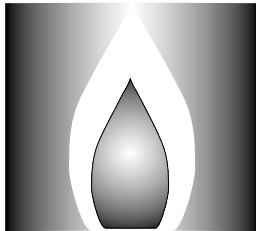
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1999, 48,2% comparativement à 44,6% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 13,9%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 8,3%. La dépréciation pour l'année était de 1 368,9\$ millions, soit 3,1% de la valeur des installations en service.

Au cours de 1999, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 531,2\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 530,3\$ millions, ce qui a amené une augmentation de 0,8\$ million du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 5 817,3\$ millions durant l'année dont 5 095,7\$ millions de fonds de roulement ont été utilisés et 721,6\$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

Employés

En 1999, les 20 148 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 250,5\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 19 982 et leurs gains totaux de 1 174,4\$ millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1999 Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1999



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4 ; 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**

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de 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 (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	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

	1994	1995	1996	1997	1998	1999
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
A. Commodity – Produits						
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	166 531.1	176 374.4	182 005.0	184 494.8	188 904.5	195 733.0
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	138 856.4	148 202.6	153 578.3	156 170.4	160 514.4	162 218.5
Domestic sales ¹ – Ventes intérieures ¹	61 120.4	63 602.5	67 095.6	67 317.2	63 980.4	66 262.1
Pipeline exports – Exportations par pipeline	71 403.0	79 149.7	80 117.0	81 795.3	89 163.2	95 121.2
kilometres – kilomètres						
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites	7 284.4	7 556.9	7 648.4	7 716.9	7 608.0	7 206.1
Gathering ² – Collecte ²	74 048.7	75 820.8	76 410.7	76 436.4	77 310.6	78 260.2
Transmission – Transport	188 483.9	189 493.5	192 751.5	196 772.6	200 707.3	207 292.2
Distribution – Distribution						
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	270	279	292	288	315	314
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	3 698 343	3 902 775	4 008 131	4 335 387	4 788 955	4 913 955
millions of dollars – millions de dollars						
C. Financial – Situation financière						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	13,510.9	12,646.5	13,499.1	14,069.1	13,501.7	14,783.4
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	10,625.3	9,532.5	10,044.3	10,662.5	10,305.8	11,537.0
Net income – Revenu net	1,139.5	1,249.9	1,465.3	1,404.4	1,127.7	1,968.4
Property account – Compte de propriété	33,160.4	35,932.0	37,880.0	40,157.0	43,531.8	44,682.8
Long-term debt – Dette à long terme	15,248.9	16,832.6	18,368.9	19,323.8	22,846.5	24,282.5
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	9.9	10.1	9.6	9.0	8.3	8.3
Debt / capital – Dette / capital	64.5	65.2	63.6	64.9	62.5	62.2
Debt / equity – Dette / capital propre	182.0	187.1	174.9	184.9	166.6	164.6
Profit margin – Marge bénéficiaire	8.2	9.9	10.9	10.0	8.4	13.3
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	3.5	3.6	3.9	3.5	2.4	4.1
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	12.4	16.7	23.1	21.5	9.2	14.6
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	0.6 :1	0.6 :1	0.7 :1	0.7 :1	1.0 :1	1.1 :1

¹ Includes direct, non-utility sales.¹ Incluant les ventes directes aux consommateurs industriels.² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.² 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



Statistical Tables

Tableaux statistiques

Table 1
Gas Sales by Category of Service and Province, 1999

No.	Customers as at December 31, 1999	Average number of customers during 1999	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per customer ²	
	Clients au 31 décembre 1999	Nombre moyen de clients en 1999	Gaz vendu ¹	Recettes ¹	Ventes par client ²	
	number – nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres	
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes	
SALES OF NATURAL GAS						
Residential						
1	New Brunswick	–	–	–	–	
2	Quebec	131,370	130,427	671 928	224,169	5 151.8
3	Ontario	2,003,119	2,022,008	6 153 534	1,939,886	3 043.3
4	Manitoba	224,059	222,976	630 064	171,868	2 825.7
5	Saskatchewan	277,099	275,155	936 470	186,847	3 403.4
6	Alberta	802,987	792,027	3 777 644	667,099	4 769.6
7	British Columbia	757,570	754,473	2 159 307	556,843	2 862.0
8	Canada	4,196,204	4,197,065	14 328 947	3,746,712	3 414.0
Commercial						
9	New Brunswick	–	–	–	–	–
10	Quebec	43,849	42,734	1 732 264	439,052	40 536.0
11	Ontario	196,416	199,844	3 371 724	636,432	16 871.8
12	Manitoba	24,392	24,038	678 034	130,381	28 206.8
13	Saskatchewan	36,139	35,915	707 499	115,704	19 699.3
14	Alberta	70,057	66,706	2 295 402	318,937	34 410.7
15	British Columbia	90,200	89,494	1 469 333	309,696	16 418.2
16	Canada	461,053	458,731	10 254 256	1,950,202	22 353.5
Industrial						
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	2,010	2,021	3 669 646	578,811	1 815 757.5
19	Ontario	10,439	10,674	2 034 347	328,443	190 589.0
20	Manitoba	157	156	201 436	28,734	1 291 256.4
21	Saskatchewan	33	45	17 205	2,211	382 333.3
22	Alberta	621	624	14 224 463	1,200,952	22 795 613.8
23	British Columbia	739	589	333 178	48,195	565 667.2
24	Canada	13,999	14,108	20 480 275	2,187,346	1 451 678.1
Total						
25	New Brunswick	–	–	–	–	–
26	Quebec	177,229	175,181	6 073 838	1,242,032	34 671.8
27	Ontario	2,209,974	2,232,527	11 559 605	2,904,761	5 177.8
28	Manitoba	248,608	247,169	1 509 534	330,983	6 107.3
29	Saskatchewan	313,271	311,114	1 661 174	304,762	5 339.4
30	Alberta	873,665	859,357	20 297 509	2,186,988	23 619.4
31	British Columbia	848,509	844,556	3 961 818	914,734	4 691.0
32	Canada	4,671,256	4,669,903	45 063 478	7,884,260	9 649.8

¹ Excludes direct, non-utility sales.

² Averages calculated on average number of customers.

³ Source: Canadian Gas Association.

Tableau 1

Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1999

Revenue per customer ²	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction ³	New customers from conversions ³		N ^o
Recettes par client ²	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) ³	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³		
dollars		thousands – milliers			
VENTES DE GAZ NATUREL					
Domestiques					
—	—	Nouveau-Brunswick	1
1,718.73	3.34	Québec	2
959.39	3.15	Ontario	3
770.79	2.73	Manitoba	4
679.06	2.00	Saskatchewan	5
842.27	1.77	Alberta	6
738.06	2.58	Colombie-Britannique	7
892.70	2.61	Canada	8
Commerciales					
—	—	Nouveau-Brunswick	9
10,274.07	2.53	Québec	10
3,184.64	1.89	Ontario	11
5,423.95	1.92	Manitoba	12
3,221.61	1.64	Saskatchewan	13
4,781.23	1.39	Alberta	14
3,460.52	2.11	Colombie-Britannique	15
4,251.30	1.90	Canada	16
Industrielles					
—	—	Nouveau-Brunswick	17
286,398.32	1.58	Québec	18
30,770.38	1.61	Ontario	19
184,192.31	1.43	Manitoba	20
49,133.33	1.29	Saskatchewan	21
1,924,602.56	0.84	Alberta	22
81,825.13	1.45	Colombie-Britannique	23
155,042.95	1.07	Canada	24
Total					
—	—	Nouveau-Brunswick	25
7,089.99	2.04	Québec	26
1,301.11	2.51	Ontario	27
1,339.10	2.19	Manitoba	28
979.58	1.83	Saskatchewan	29
2,544.91	1.08	Alberta	30
1,083.09	2.31	Colombie-Britannique	31
1,688.31	1.75	Canada	32

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen de clients.³ Source: Canadian Gas Association.

Table 2
Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1998 and 1999

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes				
1998				
RECEIPTS				
1	Total marketable gas	–	275 339	–
2	Imports	–	784 384	–
3	Other receipts ¹	–	–	–
4	Total net receipts	–	1 059 723	–
5	Received from storage	–	6 734 785	–
6	Total supply of gas utilities	–	7 794 508	–
7	Transfers from other provinces	6 926 375	52 632 792	68 821 944
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	6 926 375	60 427 300	68 821 944
DISPOSITION				
Sales:				
9	Residential	635 626	6 194 919	610 083
10	Commercial	1 598 648	3 139 108	680 401
11	Industrial	3 695 771	2 623 257	175 436
12	Total Sales	5 930 045	11 957 284	1 465 920
13	Exports	886 083	20 241 666	13 942 222
14	Direct sales ²	101 879	11 528 597	330 709
15	Total net deliveries	6 918 007	43 727 547	15 738 851
16	Delivered to storage	–	8 504 082	–
17	Line pack fluctuation	–	8 633	7 210
18	Gas used in system	8 368	2 080 226	492 444
19	Line losses and unaccounted for	–	- 819 563	- 49 353
20	Total demand on gas utilities	6 926 375	53 500 925	16 189 152
21	Transfers to other provinces	–	6 926 375	52 632 792
22	TOTAL DISPOSITION	6 926 375	60 427 300	68 821 944
1999				
RECEIPTS				
1	Total marketable gas	–	421 704	–
2	Imports	–	801 690	–
3	Other receipts ¹	–	–	–
4	Total net receipts	–	1 223 394	–
5	Received from storage	–	9 264 279	–
6	Total supply of gas utilities	–	10 487 673	–
7	Transfers from other provinces	7 453 084	53 182 951	69 620 997
8	TOTAL GROSS RECEIPTS	7 453 084	63 670 624	69 620 997
DISPOSITION				
Sales:				
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	Total Sales	6 073 838	11 559 605	1 509 534
13	Exports	1 275 026	23 131 164	13 886 002
14	Direct sales ²	91 321	13 744 797	506 563
15	Total net deliveries	7 440 185	48 435 566	15 902 099
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	Total demand on gas utilities	7 453 084	56 217 540	16 438 046
21	Transfers to other provinces	–	7 453 084	53 182 951
22	TOTAL DISPOSITION	7 453 084	63 670 624	69 620 997

¹ Includes peak shavings and enrichment.

² Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

Tableau 2

Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1998 et 1999

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
1998					
ARRIVAGES					
5 676 293	133 265 835	21 165 081	160 382 548	Total du gaz commercialisable	1
–	–	7 465	791 849	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages ¹	3
5 676 293	133 265 835	21 172 546	161 174 397	Total des arrivages nets	4
817 932	921 546	3 176 691	11 650 954	Gaz provenant des stocks	5
6 494 225	134 187 381	24 349 237	172 825 351	Total des approvisionnements de gaz	6
85 682 367	3 078 159	26 909 909	...	Transferts des autres provinces	7
92 176 592	137 265 540	51 259 146	172 825 351	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
UTILISATION					
Ventes:					
889 229	3 764 637	2 011 136	14 105 630	Domestiques	9
664 716	2 228 581	1 389 936	9 701 390	Commerciales	10
12 545	14 309 390	852 408	21 668 807	Industrielles	11
1 566 490	20 302 608	4 253 480	45 475 827	Total des ventes	12
15 935 959	708 589	37 448 659	89 163 178	Exportations	13
3 219 955	–	3 323 384	18 504 524	Ventes directes ²	14
20 722 404	21 011 197	45 025 523	153 143 529	Total des livraisons nettes	15
1 271 257	1 333 520	2 103 199	13 212 058	Livraisons à l'entrepôt	16
38 259	16 412	4 553	75 067	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 364 120	1 648 863	796 835	6 390 856	Gaz consommé dans les réseaux	18
- 41 392	663 272	250 877	3 841	Fuites et autres pertes	19
23 354 648	24 673 264	48 180 987	172 825 351	Total de la demande pour les services de gaz	20
68 821 944	112 592 276	3 078 159	...	Transferts aux autres provinces	21
92 176 592	137 265 540	51 259 146	172 825 351	TOTAL DE L'UTILISATION	22
1999					
ARRIVAGES					
6 040 274	134 575 474	21 090 636	162 128 088	Total du gaz commercialisable	1
–	–	2 349	804 039	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages ¹	3
6 040 274	134 575 474	21 092 985	162 932 127	Total des arrivages nets	4
928 694	1 073 493	3 582 209	14 848 675	Gaz provenant des stocks	5
6 968 968	135 648 967	24 675 194	177 780 802	Total des approvisionnements de gaz	6
91 642 085	3 780 616	24 019 156	...	Transferts des autres provinces	7
98 611 053	139 429 583	48 694 350	177 780 802	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
UTILISATION					
Ventes:					
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
1 661 174	20 297 509	3 961 818	45 063 478	Total des ventes	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 ²	14
26 772 347	20 723 349	42 109 712	161 383 258	Total des livraisons nettes	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
28 990 056	23 768 342	44 913 734	177 780 802	Total de la demande pour les services de gaz	20
69 620 997	115 661 241	3 780 616	...	Transferts aux autres provinces	21
98 611 053	139 429 583	48 694 350	177 780 802	TOTAL DE L'UTILISATION	22

¹ Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.² 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,
1999 and 1998

Tableau 3
Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis,
1999 et 1998

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1999	1998	1999	1998
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes				
St. Stephen	–	–	–	–
N.B. – Total – N.-B.	–	–	–	–
Phillipsburg	175 012	152 453	–	–
Highwater	610 217	733 630	–	–
East Hereford	489 797	–	–	–
Quebec – Total – Québec	1 275 026	886 083	–	–
Cornwall	259 220	310 068	–	–
Fort Frances	–	–	–	–
Niagara Falls	11 457 307	8 747 715	–	–
Windsor	191 877	1 003 736	639 226	186 666
Iroquois	10 120 836	9 890 516	–	–
St. Clair	1 101 924	289 631	162 464	597 718
Total Ontario	23 131 164	20 241 666	801 690	784 384
Emerson	13 804 940	13 737 171	–	–
Sprague	81 062	205 051	–	–
Total Manitoba	13 886 002	13 942 222	–	–
Monchy	21 979 014	15 935 959	–	–
Elmore	–	–	–	–
Total Saskatchewan	21 979 014	15 935 959	–	–
Aden	330 829	229 462	–	–
Carway	92 472	477 388	–	–
Coutts	–	–	–	–
Universal	2 539	1 739	–	–
Total Alberta	425 840	708 589	–	–
Kingsgate	23 049 951	25 470 438	–	–
Huntingdon	11 374 187	11 978 221	2 349	7 465
Other U.S. – Autres É.-U.	–	–	–	–
British Columbia – Total – Colombie-Britannique	34 424 138	37 448 659	2 349	7 465
Canada	95 121 184	89 163 178	804 039	791 849
thousands of dollars – milliers de dollars				
Value – Valeur	10,951,372	8,967,079	110,838	93,874

Table 4

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province,
as at December 31, 1999

Tableau 4

Longueur des conduites selon le diamètre et la province,
au 31 décembre 1999

	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							
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	3.1	9.3	13.1	57.9	73.6	77.2	234.2
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	601.9	1 817.8	700.0	247.0	104.1	–	3 470.8
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
Canada	605.0	1 827.1	713.1	304.9	177.7	77.2	3 705.0
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	41.1	78.7	145.7	385.4	–	650.9
Ontario	458.3	1 131.7	1 807.9	1 794.6	288.8	958.5	6 439.8
Manitoba	369.3	774.1	71.0	125.0	40.0	–	1 379.4
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	1 362.7	2 476.8	2 330.5	1 794.6	1 460.2	–	9 425.0
British Columbia – Colombie-Britannique	194.3	668.3	847.4	1 647.7	36.0	192.0	3 585.7
Canada	2 384.6	5 092.0	5 135.5	5 507.6	2 210.4	1 150.5	21 480.8
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	2 859.6	2 702.5	1 975.4	476.8	329.6	25.0	8 368.9
Ontario	36 959.3	12 965.5	4 768.4	1 184.3	233.6	223.6	56 334.7
Manitoba	4 235.7	1 103.9	531.0	38.0	61.0	–	5 969.6
Saskatchewan	57 495.0	6 080.0	489.0	75.0	29.0	–	64 168.0
Alberta ¹	43 498.3	5 177.2	2 707.0	344.5	124.4	–	51 851.4
British Columbia – Colombie-Britannique	15 859.8	3 767.4	956.1	16.3	–	–	20 599.6
Canada	160 907.7	31 796.5	11 426.9	2 134.9	777.6	248.6	207 292.2
TOTAL	163 897.3	38 715.6	17 275.5	7 947.4	3 165.7	1 476.3	232 478.0
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	–	10.1	28.9	8.3	47.3
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	64.2	44.1	119.1	41.5	28.3	9.1	306.2
Alberta	–	–	36.7	63.0	–	12.6	112.3
British Columbia – Colombie-Britannique	9.6	136.3	585.5	795.6	634.0	823.8	2 984.7
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	73.7	180.3	741.3	910.2	691.2	904.4	3 501.1
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	328.0	328.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	237.0	237.0
Quebec – Québec	–	0.9	60.0	74.6	201.5	546.1	883.1
Ontario	–	–	40.2	188.6	631.7	7 217.4	8 077.9
Manitoba	0.6	–	65.8	96.4	–	2 699.3	2 862.1
Saskatchewan	3 391.0	3 485.0	2 348.9	2 161.8	2 045.3	4 217.2	17 649.2
Alberta	3.0	1 255.3	5 006.0	4 580.0	5 446.0	7 348.9	23 639.2
British Columbia – Colombie-Britannique	–	35.0	9.0	–	–	3 059.0	3 103.0
Canada	3 394.6	4 776.2	7 529.9	7 101.4	8 324.5	25 652.8	56 779.4
TOTAL	3 468.3	4 956.5	8 271.2	8 011.6	9 015.7	26 557.2	60 280.5

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, 1999 – Concluded**

Tableau 4

**Longueur des conduites selon le diamètre et la province,
au 31 décembre 1999 – 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						
TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES² – TOTAL – SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL²							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	3.1	9.3	13.1	68.0	102.5	85.5	281.5
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	64.2	44.1	119.1	41.5	28.3	9.1	306.2
Alberta	601.9	1 817.8	736.7	310.0	104.1	12.6	3 583.1
British Columbia – Colombie-Britannique	9.6	136.3	585.5	795.6	634.0	823.8	2 984.7
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	678.8	2 007.5	1 454.4	1 215.1	868.9	981.6	7 206.1
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	328.0	328.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	237.0	237.0
Quebec – Québec	–	42.0	138.7	220.3	586.9	546.1	1 534.0
Ontario	458.3	1 131.7	1 848.1	1 983.2	920.5	8 175.9	14 517.7
Manitoba	369.9	774.1	136.8	221.4	40.0	2 699.3	4 241.5
Saskatchewan	3 391.0	3 485.0	2 348.9	2 161.8	2 045.3	4 217.2	17 649.2
Alberta	1 365.7	3 732.2	7 336.5	6 374.6	6 906.2	7 348.9	33 064.1
British Columbia – Colombie-Britannique	194.3	703.3	856.4	1 647.7	36.0	3 251.0	6 688.7
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	–	–
Canada	5 779.2	9 868.3	12 665.4	12 609.0	10 534.9	26 803.4	78 260.2
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	2 859.6	2 702.5	1 975.4	476.8	329.6	25.0	8 368.9
Ontario	36 959.3	12 965.5	4 768.4	1 184.3	233.6	223.6	56 334.7
Manitoba	4 235.7	1 103.9	531.0	38.0	61.0	–	5 969.6
Saskatchewan	57 495.0	6 080.0	489.0	75.0	29.0	–	64 168.0
Alberta ¹	43 498.3	5 177.2	2 707.0	344.5	124.4	–	51 851.4
British Columbia – Colombie-Britannique	15 859.8	3 767.4	956.1	16.3	–	–	20 599.6
Canada	160 907.7	31 796.5	11 426.9	2 134.9	777.6	248.6	207 292.2
TOTAL	167 365.7	43 672.3	25 546.7	15 959.0	12 181.4	28 033.6	292 758.5

¹ Excludes Alberta co-operatives.

¹ Excluant les coopératives de l'Alberta.

² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

² 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, 1992-1999²**

Tableau 5

**Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province,
au 31 décembre, 1992-1999²**

	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
	kilometres - kilomètres							
Gathering – Collecte								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	868.1	935.4	935.4	934.8	934.8	934.2	902.0	281.5
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	431.0	440.0	440.0	440.1	440.1	439.8	306.2	306.2
Alberta	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1	3 292.4	3 280.2	3 377.4	3 583.1
British Columbia – Colombie-Britannique	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3	2 930.5	3 012.1	2 971.8	2 984.7
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
Canada	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4	7 716.9	7 608.0	7 206.1
Transmission – Transport								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	328.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–	237.0
Quebec – Québec	1 323.9	1 361.0	1 348.2	1 364.3	1 390.8	1 390.8	1 535.0	1 534.0
Ontario	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9	13 888.1	14 127.4	14 276.6	14 517.7
Manitoba	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7	4 161.5	4 241.5	4 241.5	4 241.5
Saskatchewan	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1	17 152.6	17 203.8	17 551.2	17 649.2
Alberta	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6	32 047.0	32 766.1	32 967.7	33 064.1
British Columbia – Colombie-Britannique	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2	7 770.6	6 706.8	6 738.6	6 688.7
Canada	69 918.0	71 260.7	73 693.7	75 465.8	76 410.6	76 436.4	77 310.6	78 260.2
Distribution – Distribution								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6	7 843.3	7 979.0	8 220.7	8 368.9
Ontario	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8	49 923.4	51 443.6	53 070.9	56 334.7
Manitoba	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0	4 624.0	5 219.4	5 791.6	5 969.6
Saskatchewan	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0	60 768.0	60 972.0	63 062.0	64 168.0
Alberta ¹	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4	48 378.7	48 882.4	49 741.7	51 851.4
British Columbia – Colombie-Britannique	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7	21 214.1	22 276.2	20 820.4	20 599.6
Canada	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5	196 772.6	200 707.3	207 292.2
Total								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	328.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–	237.0
Quebec – Québec	7 890.2	8 214.2	8 413.6	8 972.9	9 234.1	9 369.8	9 755.7	9 902.9
Ontario	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5	64 746.3	66 505.2	68 249.5	71 133.9
Manitoba	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7	8 785.5	9 460.9	10 033.1	10 211.1
Saskatchewan	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2	78 360.7	78 615.6	80 919.4	82 123.4
Alberta	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1	83 718.1	84 928.7	86 086.8	88 498.6
British Columbia – Colombie-Britannique	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2	31 915.2	31 995.1	30 530.8	30 273.0
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
Canada	255 207.6	260 196.7	269 462.0	272 516.2	276 810.5	280 925.9	285 625.9	292 758.5

¹ Excludes Alberta co-operatives.

¹ Excluant les coopératives de l'Alberta.

² Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

² 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



Table 6
Compressor Stations Operated by Gas Utilities,
by Province, as at December 31, 1999

Tableau 6
Postes compresseurs exploités par les services de gaz,
selon la province, au 31 décembre 1999

	Number of active compressor stations	Number of prime movers		Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Nombre de compresseurs
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL				
Ontario	25	38	274 638	38
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	3	5	2 538	5
Alberta	60	102	97 880	102
British Columbia – Colombie-Britannique	13	19	54 283	19
Canada	101	164	429 339	164
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL				
Quebec – Québec	2	6	22 200	6
Ontario ¹	47	127	1 484 753	127
Manitoba	5	22	336 800	22
Saskatchewan	35	113	832 228	113
Alberta	82	130	1 159 025	130
British Columbia – Colombie-Britannique	42	114	649 610	114
Canada	213	512	4 484 616	512
NATURAL GAS UTILITIES – TOTAL – SERVICES DE GAZ NATUREL				
Quebec – Québec	2	6	22 200	6
Ontario	72	165	1 759 391	165
Manitoba	5	22	336 800	22
Saskatchewan	38	118	834 766	118
Alberta	142	232	1 256 905	232
British Columbia – Colombie-Britannique	55	133	703 893	133
Canada	314	676	4 913 955	676

¹ Includes five mobil compressors units totalling 39,100 kilowatts.

¹ Inclut cinq compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 39 100 kilowatts.

Table 7
Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1999 and 1998¹

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			
ASSETS				
Current assets				
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	6,142	2,711	8,853
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	572,697	579,328	1,152,025
3	Plant material and operating supplies	46,520	29,112	75,632
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	102,313	48,972	151,285
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	776,972	178,933	955,905
6	Total Current Assets	1,504,644	839,056	2,343,700
Investments				
7	Investments in affiliated companies	370,013	21,480	391,493
8	Other investments	415,012	156,728	571,740
9	Total Investments	785,025	178,208	963,233
Fixed assets				
10	Total plant	10,418,358	6,809,613	17,227,971
11	Less accumulated depreciation and amortization	2,999,433	1,936,384	4,935,817
12	Net Plant	7,418,925	4,873,229	12,292,154
13	Deferred debits	332,754	207,260	540,014
14	TOTAL ASSETS	10,041,348	6,097,752	16,139,100
LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY				
Current liabilities				
15	Loans and notes payable	932,804	522,702	1,455,506
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	809,191	374,387	1,183,578
17	Interest and dividend payable	77,057	35,277	112,334
18	Other current liabilities	54,554	126,936	181,490
19	Total Current Liabilities	1,873,606	1,059,302	2,932,908
20	Deferred credit and appropriations	403,878	114,955	518,833
Long-term debt				
21	Long-term debt	4,253,281	1,834,469	6,087,750
22	Advances from affiliated companies	11,335	765,075	776,410
23	Other long-term debt	58	44,643	44,701
24	Total Long-Term Debt	4,264,674	2,644,187	6,908,861
Shareholders' equity				
25	Share capital	1,147,568	1,007,015	2,154,583
26	Retained earnings	1,797,678	892,976	2,690,654
27	Other equity	553,944	379,318	933,262
28	Total Shareholders' Equity	3,499,190	2,279,309	5,778,499
29	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	10,041,348	6,097,752	16,139,100

¹ Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

Tableau 7

Bilan des services de gaz au 31 décembre 1999 et 1998¹

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			N°
	1999	1998		
thousands of dollars – milliers de dollars				
ACTIF				
Disponibilités				
37,631	46,484	78,571	En caisse, en banque ou placements en numéraire	1
2,837,240	3,989,265	3,810,597	Comptes à recevoir moins provisions pour créances douteuses	2
140,632	216,264	175,182	Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation	3
54,639	205,923	398,494	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	4
168,032	1,123,937	960,990	Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits	5
3,238,174	5,581,873	5,423,834	Total, Disponibilité	6
Investissements				
5,172,960	5,564,453	5,627,392	Placements dans des filiales	7
2,756,706	3,328,446	2,940,121	Autres investissements	8
7,929,666	8,892,899	8,567,513	Total, Investissements	9
Immobilisations				
27,454,810	44,682,781	43,531,773	Immobilisations totales	10
7,188,070	12,123,887	11,620,342	Moins dépréciation et amortissement accumulé	11
20,266,740	32,558,894	31,911,431	Installations Totales	12
910,395	1,450,409	1,130,600	Débits différés	13
32,344,974	48,484,075	47,033,378	ACTIF, TOTAL	14
PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES				
Exigibilités				
928,238	2,383,744	2,623,774	Emprunts et effets à payer	15
762,084	1,945,662	2,287,314	Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées)	16
472,391	584,725	582,404	Intérêts et dividendes payables	17
36,854	218,344	203,361	Autres exigibilités	18
2,199,567	5,132,475	5,696,853	Total, Exigibilités	19
227,254	746,087	851,390	Crédits différés et appropriations	20
Dettes à long terme				
16,110,068	22,197,818	21,303,127	Dettes à long terme	21
1,263,582	2,039,992	1,521,178	Avances de sociétés affiliées	22
–	44,701	22,165	Autres dettes à long terme	23
17,373,650	24,282,511	22,846,470	Total, Dettes à Long Terme	24
Avoir des actionnaires				
11,307,018	13,461,601	12,222,697	Capital-actions	25
970,424	3,661,078	4,686,771	Bénéfices non répartis	26
267,062	1,200,323	729,197	Autres bénéfices	27
12,544,503	18,323,002	17,638,665	Total, Avoir Des Actionnaires	28
32,344,974	48,484,075	47,033,378	TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE	29

¹ 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, 1999 and 1998¹

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			
OPERATING REVENUE ACCOUNTS				
Sales				
1	Foreign	–	16,117	16,117
2	Canadian and other sales	3,606,168	2,935,464	6,541,632
3	Sales of products extracted from gas	–	677	677
4	Transportation and storage of gas of others	684,696	138,120	822,816
5	Other operating revenue	380,880	63,967	444,847
6	Total Operating Revenue²	4,671,744	3,154,345	7,826,089
OPERATING EXPENSE ACCOUNTS				
7	Total gas supply	2,632,097	1,651,884	4,283,981
8	Transmission operations	2,429	94,315	96,744
9	Distribution operations	83,375	174,099	257,474
10	General and administrative	490,832	285,735	776,567
11	Maintenance expenses	52,864	13,020	65,884
12	Depreciation and amortization	443,498	230,226	673,724
13	Other expenses	142,652	161,345	303,997
14	Total Expenses	3,847,747	2,610,623	6,458,370
15	NET REVENUE FROM OPERATIONS	823,997	543,722	1,367,719
OTHER INCOME				
16	Income from affiliated companies	5,406	501	5,907
17	Other income	76,760	19,148	95,908
18	Extraordinary income	–	–	–
19	Total Other Income	82,166	19,649	101,815
OTHER DEDUCTIONS				
20	Other income deductions	24,856	16,330	41,186
21	Extraordinary deductions	–	–	–
22	Total Other Deductions	24,856	16,330	41,186
FIXED CHARGES				
23	Interest on long-term debt	383,210	199,870	583,080
24	Other fixed charges	11,071	8,812	19,883
25	Total Fixed Charges	394,281	208,681	602,962
26	Provisions for income tax	132,012	116,453	248,465
27	NET INCOME AFTER TAXES	355,014	221,907	576,921

¹ Intercompany transactions eliminated.² 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, 1999 et 1998¹

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			N°
	Total, services de gaz naturel			
Réseaux de transport de gaz naturel	1999	1998		
thousands of dollars – milliers de dollars				
COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION				
Ventes				
1,352,700	1,368,817	1,077,161	À l'étranger	1
1,129,314	7,670,946	7,027,232	Au Canada et autres ventes	2
–	677	1,384	Ventes de produits extraits du gaz	3
4,422,819	5,245,635	4,986,845	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
52,453	497,300	409,034	Autres revenus d'exploitation	5
6,957,286	14,783,375	13,501,656	Total, Revenus D'exploitation²	6
COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION				
2,477,420	6,761,401	5,684,883	Total, approvisionnement en gaz	7
1,104,030	1,200,774	1,180,556	Transport	8
–	257,474	261,558	Distribution	9
361,264	1,137,831	1,068,869	Exploitation générale et frais généraux d'administration	10
173,445	239,329	206,197	Frais d'entretien	11
695,203	1,368,927	1,318,454	Dépréciation et amortissement	12
267,254	571,252	585,278	Autres dépenses	13
5,078,617	11,536,986	10,305,795	Total Des Comptes Des Frais D'exploitation	14
1,878,670	3,246,389	3,195,861	REVENUS NETS D'EXPLOITATION	15
AUTRES REVENUS				
590,401	596,308	179,538	Revenus provenant des sociétés affiliées	16
532,011	627,919	189,144	Autres revenus	17
–	–	88	Revenus extraordinaires	18
1,122,412	1,224,227	368,770	Total, Autres Revenus	19
AUTRES DÉDUCTIONS				
120,644	161,830	80,441	Autres déductions de revenus	20
–	–	91,303	Déductions de revenus extraordinaires	21
120,644	161,830	171,744	Total, Autres Déductions	22
FRAIS FIXES				
1,362,367	1,945,447	1,764,292	Intérêt sur la dette à long terme	23
44,647	64,529	123,664	Autres frais fixes	24
1,407,014	2,009,976	1,887,956	Total, Frais Fixes	25
81,985	330,450	377,182	Provisions pour impôt sur le revenu	26
1,391,439	1,968,360	1,127,749	REVENU NET APRÈS IMPÔT	27

¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

² 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, 1999-1997

Tableau 9
État des changements de la situation financière, 1999-1997

	Distribution systems			Transport systems		
	Réseaux de distribution			Réseaux de transport		
	1999	1998	1997	1999	1998	1997
millions of dollars – millions de dollars						
SOURCE OF FUNDS¹ – SOURCE DE FONDS¹						
Internal sources – Sources de provenance interne						
From operations – Opérations	1,367.7	1,419.3	1,575.4	1,878.7	1,776.5	1,831.2
Other income – Autre revenus	101.8	68.0	53.6	1,122.4	300.8	298.8
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	288.3	387.8	407.4	215.2	807.7	535.1
Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations	1,757.8	1,875.1	2,036.4	3,216.3	2,885.0	2,665.1
External sources – Sources de provenance externe						
Investments – Investissements	–	–	111.5	228.2	–	–
Long-term funds – Fonds à long terme	228.0	592.5	–	1,208.0	2,930.2	999.0
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	545.3	–	–	1,164.7	3,652.7	358.5
Deferred credits – Crédits différés	–	43.5	48.8	–	19.6	77.9
Deferred debits – Débits différés	–	–	–	–	–	–
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	2,531.1	2,511.1	2,196.7	5,817.2	9,487.5	4,100.5
DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	340.5	329.9	835.0	810.5	3,044.9	1,442.1
Deferred credits – Crédits différés	17.6	–	–	87.7	–	–
Deferred debits – Débits différés	37.3	25.2	28.1	282.6	310.5	72.0
Reduction of long term debt – Réduction de fonds à long terme	–	–	44.1	–	–	–
Investments – Investissements	553.6	94.9	–	–	2,979.2	561.6
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	–	882.7	47.0	–	–	–
Dividends – Dividendes	688.7	(344.4)	522.3	2,305.3	673.9	670.0
Other deductions – Autres déductions	892.6	952.3	995.6	1,609.5	1,484.6	1,359.1
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	2,530.3	1,940.6	2,472.1	5,095.6	8,493.1	4,104.8
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	0.8	570.5	(275.4)	721.6	994.4	(4.3)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(590.0)	(1,160.5)	(885.1)	317.0	(677.4)	(673.1)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(589.2)	(590.0)	(1,160.5)	1,038.6	317.0	(677.4)

¹ Intercompany transactions eliminated.

¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

Table 10
Employees and Earnings of Gas Utilities, 1999

Tableau 10
Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1999

	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
MANAGEMENT – DIRECTION				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	145		30	
Transmission – Transport	97		116	
Distribution	1,066		11	
Sales – Ventes	297		1	
Administration	2,085		692	
Total	3,690	260,605	850	82,190
WAGE EARNERS – SALARIÉS				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	166		30	
Transmission – Transport	243		2,595	
Distribution	4,868		–	
Sales – Ventes	757		1	
Administration	4,384		2,564	
Total	10,418	493,485	5,190	414,227
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	14,108	754,089	6,040	496,417

Table 11
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	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.					
1998					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1	890.8	—	275.5	7 685.0	171 740.3
2	890.8	—	—	466.4	1 645.4
3	—	—	275.5	7 218.6	170 094.9
4	—	—	—	—	—
5	—	—	—	—	12 906.4
6	—	—	275.5	7 218.6	157 188.5
Disposition:					
7	—	—	—	953.6	2 293.5
8	—	—	—	375.4	2 326.7
Processing plant disposition and uses:					
9	—	—	—	77.4	15 797.7
10	—	—	—	70.3	5 185.4
11	—	—	—	—	—
12	—	—	—	65.6	- 1 680.4
13	—	—	275.5	5 676.3	133 265.6
14	—	—	275.5	7 218.6	157 188.5
GAS UTILITIES					
Supply:					
15	—	—	275.5	5 676.3	133 265.6
16	—	—	—	817.9	7 656.2
17	—	—	—	—	—
18	—	—	—	—	—
19	—	—	275.5	6 494.2	140 921.8
Disposition:					
Utility sales (excludes direct sales):					
20	—	—	—	—	386.9
21	—	—	—	—	18 426.8
22	—	—	—	1 566.6	—
23	—	—	—	—	1 465.8
24	—	—	275.5	2 981.0	6 714.1
25	—	—	—	—	5 930.0
26	—	—	—	—	—
27	—	—	—	—	—
28	—	—	275.5	4 547.6	32 923.6
29	—	—	—	142.1	77 835.4
30	—	—	—	278.6	14 902.6
31	—	—	—	1 129.9	9 978.9
32	—	—	—	8.9	61.2
33	—	—	—	85.4	5 745.4
34	—	—	—	301.7	- 525.3
35	—	—	275.5	6 494.2	140 921.8

See footnote(s) at end of table.

Tableau 11

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999

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.							
1998							
GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT							
Approvisionnement:							
23 848.4	451.9	158.7	205 050.6	...	205 050.6	Production originale brute	1
235.1	0.9	1.1	3 239.7	...	3 239.7	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
23 613.3	451.0	157.6	201 810.9	...	201 810.9	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 906.4	...	12 906.4	Moins gaz injecté et stocké	5
23 613.3	451.0	157.6	188 904.5	...	188 904.5	Prélèvement net	6
Utilisation:							
667.4	-	-	3 914.5	...	3 914.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 702.1	...	2 702.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 283.4	77.4	3.6	18 239.5	...	18 239.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
935.9	35.4	- 1.1	6 225.9	...	6 225.9	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 1 077.1	-	-	- 2 691.9	...	- 2 691.9	Ajustements	12
20 803.7	338.2	155.1	160 514.4	...	160 514.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
23 613.3	451.0	157.6	188 904.5	...	188 904.5	Total de l'utilisation	14
DISTRIBUTION DE GAZ							
Approvisionnement:							
20 803.7	338.2	155.1	160 514.4	-	160 514.4	Total de gaz marchand	15
3 176.8	-	-	11 650.9	-	11 650.9	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	791.8	791.8	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹	18
23 980.5	338.2	155.1	172 165.3	791.8	172 957.1	Approvisionnement total de gaz marchand	19
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):							
3 497.6	338.2	23.4	4 246.1	7.4	4 253.5	Colombie-Britannique	20
1 875.6	-	-	20 302.4	-	20 302.4	Alberta	21
-	-	-	1 566.6	-	1 566.6	Saskatchewan	22
-	-	-	1 465.8	-	1 465.8	Manitoba	23
1 202.5	-	-	11 173.1	784.4	11 957.5	Ontario	24
-	-	-	5 930.0	-	5 930.0	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	131.7	131.7	-	131.7	Territoires du Nord-Ouest	27
6 575.7	338.2	155.1	44 815.7	791.8	45 607.5	Total des ventes des services de gaz	28
11 186.0	-	-	89 163.5	-	89 163.5	Exportations	29
3 323.4	-	-	18 504.6	-	18 504.6	Ventes directes ^{2,3}	30
2 103.2	-	-	13 212.0	-	13 212.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.1	-	-	75.2	-	75.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
559.9	-	-	6 390.7	-	6 390.7	Gaz consommé dans le réseau	33
227.2	-	-	3.6	-	3.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
23 980.5	338.2	155.1	172 165.3	791.8	172 957.1	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

Table 11
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999 – Concluded

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1999	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.				
FIELD AND PROCESSING PLANTS	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.				
Supply:					
1 Gross new production	1 434.7	–	421.7	8 111.4	175 279.4
2 Less field flared and waste	359.0	–	–	496.8	1 438.3
3 Net new production	1 075.7	–	421.7	7 614.6	173 841.1
4 Reproduced	–	–	–	–	–
5 Less injected and stored	963.3	–	–	–	11 631.4
6 Net withdrawals	112.4	–	421.7	7 614.6	162 209.7
Disposition:					
7 Field disposition and uses	112.4	–	–	945.3	2 572.2
8 Gathering system disposition and uses	–	–	–	557.6	3 127.7
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing and re-processing shrinkage	–	–	–	81.7	15 928.3
10 Other disposition and uses	–	–	–	88.7	5 420.6
11 Other uses	–	–	–	–	–
12 Adjustment	–	–	–	- 98.9	585.4
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	–	–	421.7	6 040.2	134 575.5
14 Total disposition	112.4	–	421.7	7 614.6	162 209.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
15 Total marketable gas	–	–	421.7	6 040.2	134 575.5
16 Receipts from distributor storage	–	–	–	928.6	10 337.7
17 Imports	–	–	–	–	–
18 Other receipts ¹	–	–	–	–	–
19 Total Supply of marketable gas	–	–	421.7	6 968.8	144 913.2
Disposition:					
Utility sales (excludes direct sales):					
20 British Columbia	–	–	–	–	411.9
21 Alberta	–	–	–	–	17 898.2
22 Saskatchewan	–	–	–	1 661.3	–
23 Manitoba	–	–	–	–	1 509.6
24 Ontario	–	–	420.5	2 931.9	6 071.0
25 Quebec	–	–	–	–	6 073.8
26 New Brunswick	–	–	–	–	–
27 Northwest Territories	–	–	–	–	–
28 Total utility sales	–	–	420.5	4 593.2	31 964.5
29 Exports	–	–	–	123.8	83 898.3
30 Direct Sales ^{2,3}	–	–	–	1 140.3	16 334.7
31 Delivered to distributor storage	–	–	1.2	883.9	7 257.4
32 Line pack fluctuation	–	–	–	5.8	14.0
33 Pipeline fuel	–	–	–	73.6	5 853.1
34 Pipeline losses, etc.	–	–	–	148.2	- 408.8
35 Total disposition of marketable gas	–	–	421.7	6 968.8	144 913.2

¹ Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

² Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

³ 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, 1998 et 1999 – 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.						1999	
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT	
						Approvisionnement:	
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
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	...	195 733.0	Prélèvement net	6
						Utilisation:	
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
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
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
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	...	195 733.0	Total de l'utilisation	14
						DISTRIBUTION DE GAZ	
						Approvisionnement:	
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	-	162 218.5	Total de gaz marchand	15
3 582.1	-	-	14 848.4	-	14 848.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	804.0	804.0	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹	18
24 166.5	486.7	110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Approvisionnement total de gaz marchand	19
						Utilisation:	
						Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):	
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
6 774.9	486.7	110.0	44 349.8	804.0	45 153.8	Total des ventes des services de gaz	28
11 099.3	-	-	95 121.4	-	95 121.4	Exportations	29
3 723.9	-	-	21 198.9	-	21 198.9	Ventes directes ^{2,3}	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
24 166.5	486.7	110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

¹ 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.

² Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

³ 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 équilibrer 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°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°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.