

Catalogue no.57-205-XIB



N°57-205-XIB au catalogue

## Natural Gas Transportation and Distribution



## Transport et distribution du gaz naturel

2001

2001



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

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

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

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

## Ordering and subscription information

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

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

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

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Natural Gas Transportation and Distribution

NAICS 4862 and 2212

2001

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

2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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.

March 2003

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, 2003

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.

Mars 2003

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:

- nil or zero
- .. not available for a specific reference period
- ... not applicable
- <sup>p</sup> preliminary
- <sup>r</sup> revised
- x suppressed to meet the confidentiality requirements of the *Statistics Act*
- E use with caution
- F too unreliable to be published

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section

## Signes conventionnels

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

- néant ou zéro
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- <sup>p</sup> provisoire
- <sup>r</sup> révisé
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

## 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 :

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie

## Table of Contents

	Page
<b>Highlights</b>	4
<b>Map</b> Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 2001	7
<b>Selected Publications</b>	8
<b>Text Table</b> I. Selected Statistics	9
<b>Table</b>	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 2001	12
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 2000 and 2001	14
3. Exports to and Imports from the United States, 2001 and 2000	16
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 2001	17
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1994-2001	19
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 2001	21
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 2001 and 2000	22
8. Income Statement of Gas Utilities, 2001 and 2000	24
9. Statement of Changes in Financial Position, 2001-1999	26
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 2001	27
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 2000 and 2001	28
<b>Data Quality and Methodology</b>	32
<b>Definitions</b>	33

## Table des matières

	Page
<b>Faits saillants</b>	4
<b>Carte</b> Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 2001	7
<b>Sélection de publications</b>	8
<b>Tableau explicatif</b> I. Statistiques choisies	9
<b>Tableau</b>	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 2001	12
2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 2000 et 2001	14
3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 2001 et 2000	16
4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 2001	17
5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1994-2001	19
6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 2001	21
7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 2001 et 2000	22
8. État du revenu des services de gaz, 2001 et 2000	24
9. État des changements et situation financière, 2001-1999	26
10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 2001	27
11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 2000 et 2001	28
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	32
<b>Définitions</b>	33

## HIGHLIGHTS

### Sales

Sales of natural gas in Canada (including direct non-utility sales) totalled 66 800.4 million cubic metres during 2001, down 7.9% from the 72 557.2 million cubic metres sold in 2000. Revenue from utility sales (excluding direct sales) increased 23.5% to \$12,849.9 million from \$10,406.0 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 5,258,864 from 4,677,835. Total sales per utility customer decreased to 8.9 thousand cubic metres from 11.2 thousand cubic metres, due primarily to decreasing direct sales. Average revenue per 10 cubic metres was \$2.74 and average revenue per utility customer was \$2,443.47.

Utility sales per residential customer decreased 766 cubic metres to 3 333 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$125.15 to \$1,251.11 and revenue per 10 cubic metres increased \$1.00 to \$3.75. Utility commercial sales per customer decreased 3 830 cubic metres to 24 428 cubic metres. Utility revenue per customer increased \$1,460.25 to \$8,019.15 and revenue per 10 cubic metres increased 96¢ to \$3.28. Utility sales per industrial customer decreased 548 748 cubic metres to 1 123 274 cubic metres. Utility revenue per customer decreased \$31,364.99 to \$171,464.87 and revenue per 10 cubic metres increased 32¢ to \$1.53.

Utility sales (excluding direct sales) of natural gas to the residential sector decreased to 15 787.7 million cubic metres from 17 249.7 million cubic metres in 2000. The largest sales volume was in Ontario (49.9%) followed by Alberta (24.1%), British Columbia (12.7%), Saskatchewan (5.8%), Quebec (3.9%) and Manitoba (3.7%). Utility sales (excluding direct sales) for commercial use decreased to 12 341.0 million cubic metres from 12 898.0 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (45.1%), followed by Alberta (18.6%), Quebec (14.0%), British Columbia (10.9%), Saskatchewan (5.8%) and Manitoba (5.6%). Utility sales (excluding direct sales) for industrial use decreased to 18 816.0 million cubic metres from 22 042.3 million cubic metres, Alberta accounting for 77.3% followed by Quebec (15.3%), Ontario (5.0%), British Columbia (1.6%), Manitoba (0.8%) and Saskatchewan (0.1%).

## FAITS SAILLANTS

### Ventes

En 2001, les ventes de gaz naturel au Canada (incluant les ventes directes) ont diminué de 7,9% pour un total de 66 800,4 millions de mètres cubes, comparativement à 72 557,2 millions de mètres cubes en 2000. Les recettes provenant des ventes par des services de gaz (excluant les ventes directes) ont augmenté de 23,5% pour atteindre 12 849,9\$ millions, comparativement à 10 406,0\$ millions en 2000 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 5 258 864 à la fin de l'année par rapport à 4 677 835 l'année précédente. Les ventes par client ont diminué à 8,9 milliers de mètres cubes, comparativement à 11,2 milliers de mètres cubes, ce qui fut causé par une diminution des ventes directes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 2,74\$ et les recettes moyennes de services de gaz par client ont été de 2 443,47\$.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 766 mètres cubes à 3 333 mètres cubes. Les recettes par client ont connu une hausse de 125,15\$ pour passer à 1 251,11\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 3,75\$, une hausse de 1,00\$. Les ventes par usager commercial ont diminué de 3 830 à 24 428 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 1 460,25\$ pour un total 8 019,15\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 3,28\$, soit une hausse de 96¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 548 748 mètres cubes, pour atteindre 1 123 274 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de 31 364,99\$ pour un total de 171 464,87\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,53\$, soit une hausse de 32¢.

Les ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes) aux usagers domestiques ont diminué de 17 249,7 millions de mètres cubes en 2000 à 15 787,7 millions de mètres cubes en 2001. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49,9%). Venaient ensuite l'Alberta (24,1%), la Colombie-Britannique (12,7%), la Saskatchewan (5,8%), le Québec (3,9%), le Manitoba (3,7%). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux (excluant les ventes directes) sont passées à 12 341,0 millions de mètres cubes comparativement à 12 898,0 millions de mètres cubes en 2000. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (45,1%), suivie de l'Alberta (18,6%), du Québec (14,0%), de la Colombie-Britannique (10,9%), la Saskatchewan (5,8%), et le Manitoba (5,6%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels (excluant les ventes directes) ont diminué pour atteindre 18 816,0 millions de mètres cubes comparativement aux 22 042,3 millions de mètres cubes vendus en 2000, 77,3% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, 15,3% au Québec, 5,0% en Ontario, 1,6% en Colombie-Britannique, 0,8% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

Peak utility sales of natural gas (excluding direct sales) to Canadian consumers were recorded in January when 6 449.1 million cubic metres were sold. This was a decrease of 6.0% from the peak sales of 6 862.0 million cubic metres in January of 2000.

## Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 171 261.7 million cubic metres, up 2.1% over the 167 702.5 million cubic metres in 2000. Imports increased to 3 910.6 million cubic metres from 1 627.3 million cubic metres in 2000.

During 2001, receipts from storage during the year amounted to 19 349.5 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 13 431.3 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 219 469.2 million cubic metres. Of this, 171 350.6 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 2001 amounted to 108 239.5 million cubic metres, up 6.9% from the 101 246.2 million cubic metres in 2000. Natural gas exports increased substantially as a result of growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Canada currently exports over 63% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 2001 to \$25,595.1 million from \$20,622.1 million in 2000, primarily as a result of increased volumes and prices.

## Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 258 450 billion cubic metre-kilometres or 183 934 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 244 948.8 kilometres. Natural gas transport systems operated 62 787.9 kilometres.

## Technical

Natural gas utilities operated 328 compressor stations. Installed compressor power increased to 5 068 603 kilowatts.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel (excluant les ventes directes), soit 6 449,1 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 6,0% par rapport au sommet de janvier 2000 durant lequel les ventes avaient été de 6 862,0 millions de mètres cubes.

## Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 171 261,7 millions de mètres cubes, en hausse de 2,1% par rapport aux 167 702,5 millions de mètres cubes enregistrés en 2000. Les importations ont augmenté à 3 910,6 millions de mètres cubes comparativement à 1 627,3 millions de mètres cubes en 2000.

En 2001, le gaz provenant des stocks au cours de l'année a totalisé 19 349,5 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 13 431,3 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 219 469,2 millions de mètres cubes. De cette quantité, 171 350,6 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 2001, les exportations ont atteint 108 239,5 millions de mètres cubes, une augmentation de 6,9% comparativement à 101 246,2 millions de mètres cubes en 2000. 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 2001, la valeur des exportations était de 25 595,1\$ millions, en hausse par rapport aux 20 622,1\$ millions enregistrés en 2000. Le Canada exporte présentement plus de 63% 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 258 450 milliards de mètres cubes kilomètres soit 183 934 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 244 948,8 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 62 787,9 kilomètres.

## Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 328 postes compresseurs. La puissance de compression installée est en hausse à 5 068 603 kilowatts.



## Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 2001 was \$48,412.9 million, (63.5% in the transport sector and 36.5% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$14,042.6 million or 29.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$5,180.8 million and current liabilities \$5,523.6 million.

Total fiscal year revenues, by utilities, from natural gas sales amounted to \$14,364.0 million. Revenue for gas distribution systems was \$10,206.1 million and for transport systems \$4,157.9 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 59.9% compared with 57.3% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 9.7%. The average interest rate paid during the year was 8.8%. Depreciation for the year was \$1,666.0 million or 3.4% of total plant in service.

During 2001 natural gas distribution systems generated \$2,824.0 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,008.5 million, resulting in a net increase of \$815.5 million in working capital balance. Transport systems used \$6,106.3 million working capital - \$5,264.0 million generated during the year, the remaining \$842.3 million from the working capital balance.

## Employees

Employees in the gas utilities totalled 15,409 and their earnings were \$864.9 million in 2001. In the previous year, employees totalled 16,375, while their earnings were \$896.2 million.

## Situation financière

À la fin de 2001, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 48 412,9\$ millions, avec 63,5% dans le secteur du transport et 36,5% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 14 042,6\$ millions ou 29,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 5 180,8\$ millions et le total des exigibilités 5 523,6\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 14 364,0\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 10 206,1\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 4 157,9\$ 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 2001, 59,9% comparativement à 57,3% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 9,7%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 8,8%. La dépréciation pour l'année était de 1 666,0\$ millions, soit 3,4% de la valeur des installations en service.

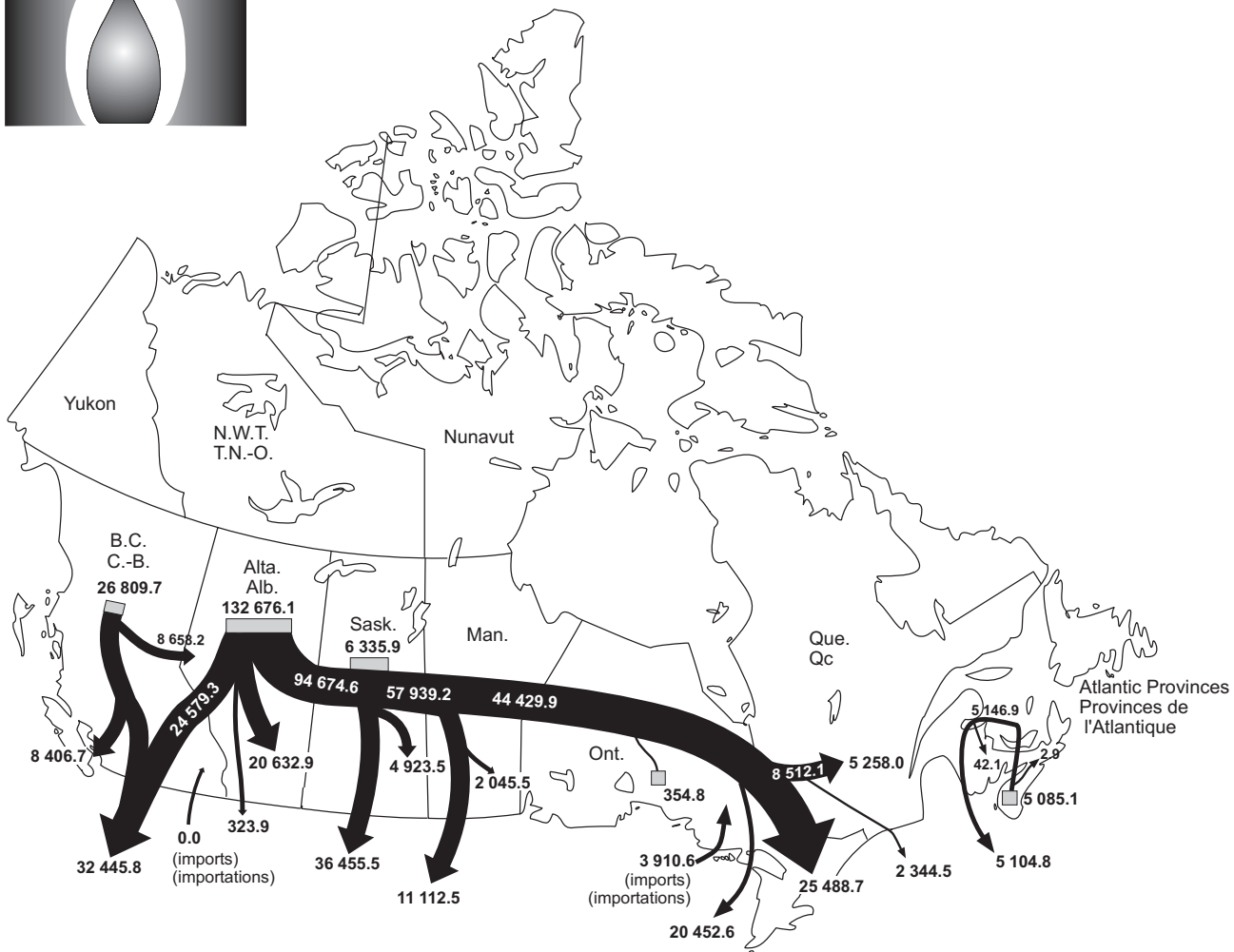
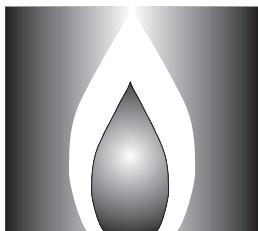
Au cours de 2001, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 2 824,0\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 2 008,5\$ millions, ce qui a amené une augmentation de 815,5\$ million du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 5 264,0\$ millions durant l'année dont 6 106,3\$ millions de fonds de roulement ont été utilisés et 842,3\$ millions ont été prisé au solde de fonds de roulement.

## Employés

En 2001, les 15 409 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 864,9\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 16 375 et leurs gains totaux de 896,2\$ millions.



### Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 2001 Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 2001



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

Receipts of marketable gas  
Arrivages de gaz marchand

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

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

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

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

## Text Table I

## Tableau explicatif I

## Selected Statistics

## Statistiques choisies

	1996	1997	1998	1999	2000	2001
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity – Produits</b>						
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	182 005.0	184 494.8	188 904.5	195 733.0	201 568.9	204 572.2
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	153 578.3	156 170.4	160 514.4	162 218.5	167 789.9	171 350.6
Domestic sales <sup>1</sup> – Ventes intérieures <sup>1</sup>	67 095.6	67 317.2	63 980.4	66 262.1	72 138.5	66 800.4
Pipeline exports – Exportations par pipeline	80 117.0	81 795.3	89 163.2	95 121.2	101 246.2	108 239.5
kilometres – kilomètres						
<b>B. Technical – Données techniques</b>						
<b>Pipeline distance – Longueur des conduites</b>						
Gathering <sup>2</sup> – Collecte <sup>2</sup>	7 648.4	7 716.9	7 608.0	7 206.1	7 116.5	7 259.4
Transmission – Transport	76 410.7	76 436.4	77 310.6	78 260.2	81 339.6	83 613.6
Distribution – Distribution	192 751.5	196 772.6	200 707.3	207 292.2	210 677.0	216 863.7
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	292	288	315	314	316	328
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	4 008 131	4 335 387	4 788 955	4 913 955	5 104 621	5 068 603
millions of dollars – millions de dollars						
<b>C. Financial – Situation financière</b>						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	13,499.1	14,069.1	13,501.7	14,783.4	18,327.0	21,215.5
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	10,044.3	10,662.5	10,305.8	11,537.0	14,793.1	17,531.7
Net income – Revenu net	1,465.3	1,404.4	1,127.7	1,968.4	1,915.7	2,256.7
Property account – Compte de propriété	37,880.0	40,157.0	43,531.8	44,682.8	47,734.2	48,412.9
Long-term debt – Dette à long terme	18,368.9	19,323.8	22,846.5	24,282.5	25,168.5	25,323.5
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	9.6	9.0	8.3	8.3	8.4	8.8
Debt / capital – Dette / capital	63.6	64.9	62.5	62.2	62.5	61.3
Debt / equity – Dette / capital propre	174.9	184.9	166.6	164.6	166.8	158.2
Profit margin – Marge bénéficiaire	10.9	10.0	8.4	13.3	10.5	10.6
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	3.9	3.5	2.4	4.1	3.7	4.4
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	23.1	21.5	9.2	14.6	13.4	14.3
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	0.7 :1	0.7 :1	1.0 :1	1.1 :1	0.9 :1	0.9 :1

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

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



**Statistical Tables**

**Tableaux statistiques**

**Table 1**  
**Gas Sales by Category of Service and Province, 2001**

No.	Customers as at December 31, 2001	Average number of customers during 2001	Gas sold <sup>1</sup>	Revenue <sup>1</sup>	Sales per customer <sup>2</sup>	
	Clients au 31 décembre 2001	Nombre moyen de clients en 2001	Gaz vendu <sup>1</sup>	Recettes <sup>1</sup>	Ventes par client <sup>2</sup>	
	number – nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres	
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes	
<b>SALES OF NATURAL GAS</b>						
<b>Residential</b>						
1	New Brunswick	–	–	–	–	
2	Quebec	131,572	130,300	620 834	310,156	4 764.7
3	Ontario	2,513,676	2,484,159	7 871 339	3,064,228	3 168.6
4	Manitoba	193,951	206,329	582 759	233,802	2 824.4
5	Saskatchewan	281,678	280,374	910 683	271,373	3 248.1
6	Alberta	869,378	857,410	3 800 617	1,157,493	4 432.7
7	British Columbia	782,379	778,346	2 001 498	889,372	2 571.5
8	<b>Canada</b>	<b>4,772,634</b>	<b>4,736,917</b>	<b>15 787 730</b>	<b>5,926,424</b>	<b>3 332.9</b>
<b>Commercial</b>						
9	New Brunswick	–	–	–	–	–
10	Quebec	45,307	44,706	1 728 140	684,874	38 655.7
11	Ontario	237,897	237,467	5 567 370	1,809,627	23 444.8
12	Manitoba	22,646	23,212	694 983	225,343	29 940.7
13	Saskatchewan	36,093	36,076	715 303	172,010	19 827.7
14	Alberta	72,757	72,175	2 294 878	647,934	31 796.0
15	British Columbia	91,700	91,559	1 340 315	511,455	14 638.8
16	<b>Canada</b>	<b>506,400</b>	<b>505,196</b>	<b>12 340 989</b>	<b>4,051,243</b>	<b>24 428.1</b>
<b>Industrial</b>						
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	2,260	2,122	2 873 302	714,027	1 354 053.7
19	Ontario	13,004	12,991	936 137	224,897	72 060.4
20	Manitoba	42	61	156 486	46,400	2 565 344.3
21	Saskatchewan	38	40	19 518	4,423	487 950.0
22	Alberta	1,046	791	14 537 432	1,785,389	18 378 548.7
23	British Columbia	711	746	293 093	97,072	392 886.1
24	<b>Canada</b>	<b>17,101</b>	<b>16,751</b>	<b>18 815 968</b>	<b>2,872,208</b>	<b>1 123 274.3</b>
<b>Total</b>						
25	New Brunswick	–	–	–	–	–
26	Quebec	179,139	177,127	5 222 276	1,709,057	29 483.2
27	Ontario	2,764,577	2,734,617	14 374 846	5,098,752	5 256.6
28	Manitoba	216,639	229,603	1 434 228	505,545	6 246.6
29	Saskatchewan	317,809	316,490	1 645 504	447,806	5 199.2
30	Alberta	943,181	930,377	20 632 927	3,590,816	22 177.0
31	British Columbia	874,790	870,651	3 634 906	1,497,899	4 174.9
32	<b>Canada</b>	<b>5,296,135</b>	<b>5,258,864</b>	<b>46 944 687</b>	<b>12,849,875</b>	<b>8 926.8</b>

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

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

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

**Tableau 1**  
**Ventes de gaz selon le type de service et la province, 2001**

Revenue per customer <sup>2</sup>	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction <sup>3</sup>	New customers from conversions <sup>3</sup>		N <sup>o</sup>
Recettes par client <sup>2</sup>	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (constructions neuves) <sup>3</sup>	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) <sup>3</sup>		
dollars		thousands – milliers			
				<b>VENTES DE GAZ NATUREL</b>	
				<b>Domestiques</b>	
—	—	...	...	Nouveau-Brunswick	1
2,380.32	5.00	...	...	Québec	2
1,233.51	3.89	...	...	Ontario	3
1,133.15	4.01	...	...	Manitoba	4
967.90	2.98	...	...	Saskatchewan	5
1,349.99	3.05	...	...	Alberta	6
1,142.64	4.44	...	...	Colombie-Britannique	7
<b>1,251.11</b>	<b>3.75</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>8</b>
				<b>Commerciales</b>	
—	—	...	...	Nouveau-Brunswick	9
15,319.51	3.96	...	...	Québec	10
7,620.54	3.25	...	...	Ontario	11
9,708.04	3.24	...	...	Manitoba	12
4,767.99	2.40	...	...	Saskatchewan	13
8,977.26	2.82	...	...	Alberta	14
5,586.07	3.82	...	...	Colombie-Britannique	15
<b>8,019.15</b>	<b>3.28</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>16</b>
				<b>Industrielles</b>	
—	—	...	...	Nouveau-Brunswick	17
336,487.75	2.49	...	...	Québec	18
17,311.75	2.40	...	...	Ontario	19
760,655.74	2.97	...	...	Manitoba	20
110,575.00	2.27	...	...	Saskatchewan	21
2,257,128.95	1.23	...	...	Alberta	22
130,123.32	3.31	...	...	Colombie-Britannique	23
<b>171,464.87</b>	<b>1.53</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>24</b>
				<b>Total</b>	
—	—	...	...	Nouveau-Brunswick	25
9,648.77	3.27	...	...	Québec	26
1,864.52	3.55	...	...	Ontario	27
2,201.82	3.52	...	...	Manitoba	28
1,414.91	2.72	...	...	Saskatchewan	29
3,859.53	1.74	...	...	Alberta	30
1,720.44	4.12	...	...	Colombie-Britannique	31
<b>2,443.47</b>	<b>2.74</b>	...	...	<b>Canada</b>	<b>32</b>

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

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

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



**Table 2**  
**Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 2000 and 2001**

No.	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
<b>2000</b>						
<b>RECEIPTS</b>						
1	<b>Total marketable gas</b>	<b>3 449 115</b>	–	–	<b>579 962</b>	–
2	Imports	–	–	–	1 627 305	–
3	Other receipts <sup>1</sup>	–	–	–	–	–
4	<b>Total net receipts</b>	<b>3 449 115</b>	–	–	<b>2 207 267</b>	–
5	Received from storage	–	–	341 431	14 636 763	–
6	<b>Total supply of gas utilities</b>	<b>3 449 115</b>	–	<b>341 431</b>	<b>16 844 030</b>	–
7	Transfers from other provinces	–	3 412 931	9 014 829	49 645 296	66 269 774
8	<b>TOTAL GROSS RECEIPTS</b>	<b>3 449 115</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>66 489 326</b>	<b>66 269 774</b>
<b>DISPOSITION</b>						
<b>Sales:</b>						
9	Residential	–	–	744 518	8 341 362	671 982
10	Commercial	–	–	1 910 144	5 541 924	748 820
11	Industrial	–	–	3 598 524	1 707 115	205 735
12	<b>Total Sales</b>	–	–	<b>6 253 186</b>	<b>15 590 401</b>	<b>1 626 537</b>
13	Exports	–	3 412 931	2 047 675	24 203 717	13 988 583
14	Direct sales <sup>2</sup>	–	–	119 138	11 860 116	534 717
15	<b>Total net deliveries</b>	–	<b>3 412 931</b>	<b>8 419 999</b>	<b>51 654 234</b>	<b>16 149 837</b>
16	Delivered to storage	–	–	664 273	5 140 711	–
17	Line pack fluctuation	36 184	–	–	5 056	3 791
18	Gas used in system	–	–	54 819	1 856 355	425 341
19	Line losses and unaccounted for	–	–	217 169	-1 181 859	45 509
20	<b>Total demand on gas utilities</b>	<b>36 184</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>57 474 497</b>	<b>16 624 478</b>
21	Transfers to other provinces	3 412 931	–	–	9 014 829	49 645 296
22	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>3 449 115</b>	<b>3 412 931</b>	<b>9 356 260</b>	<b>66 489 326</b>	<b>66 269 774</b>
<b>2001</b>						
<b>RECEIPTS</b>						
1	<b>Total marketable gas</b>	<b>5 085 066</b>	–	–	<b>354 840</b>	–
2	Imports	–	–	–	3 910 555	–
3	Other receipts <sup>1</sup>	–	–	–	–	–
4	<b>Total net receipts</b>	<b>5 085 066</b>	–	–	<b>4 265 395</b>	–
5	Received from storage	–	–	693 935	14 857 057	–
6	<b>Total supply of gas utilities</b>	<b>5 085 066</b>	–	<b>693 935</b>	<b>19 122 452</b>	–
7	Transfers from other provinces	–	5 146 940	8 512 148	44 429 854	57 939 210
8	<b>TOTAL GROSS RECEIPTS</b>	<b>5 085 066</b>	<b>5 146 940</b>	<b>9 206 083</b>	<b>63 552 306</b>	<b>57 939 210</b>
<b>DISPOSITION</b>						
<b>Sales:</b>						
9	Residential	–	–	620 834	7 871 339	582 759
10	Commercial	–	–	1 728 140	5 567 370	694 983
11	Industrial	–	–	2 873 302	936 137	156 486
12	<b>Total Sales</b>	–	–	<b>5 222 276</b>	<b>14 374 846</b>	<b>1 434 228</b>
13	Exports	–	5 104 786	2 344 469	20 452 553	11 112 505
14	Direct sales <sup>2</sup>	2 850	42 154	35 773	11 113 837	611 286
15	<b>Total net deliveries</b>	<b>2 850</b>	<b>5 146 940</b>	<b>7 602 518</b>	<b>45 941 236</b>	<b>13 158 019</b>
16	Delivered to storage	–	–	1 402 211	6 996 182	–
17	Line pack fluctuation	- 36 620	–	–	56 105	- 980
18	Gas used in system	–	–	103 806	1 291 142	278 919
19	Line losses and unaccounted for	- 28 104	–	97 548	755 493	73 398
20	<b>Total demand on gas utilities</b>	<b>- 61 874</b>	<b>5 146 940</b>	<b>9 206 083</b>	<b>55 040 158</b>	<b>13 509 356</b>
21	Transfers to other provinces	5 146 940	–	–	8 512 148	44 429 854
22	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>5 085 066</b>	<b>5 146 940</b>	<b>9 206 083</b>	<b>63 552 306</b>	<b>57 939 210</b>

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

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

Tableau 2

## Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 2000 et 2001

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
<b>2000</b>					
<b>ARRIVAGES</b>					
<b>6 250 649</b>	<b>134 846 633</b>	<b>22 576 184</b>	<b>167 702 543</b>	<b>Total du gaz commercialisable</b>	1
–	–	–	1 627 305	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
<b>6 250 649</b>	<b>134 846 633</b>	<b>22 576 184</b>	<b>169 329 848</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	4
962 557	1 452 183	3 337 137	20 730 071	Gaz provenant des stocks	5
<b>7 213 206</b>	<b>136 298 816</b>	<b>25 913 321</b>	<b>190 059 919</b>	<b>Total des approvisionnements de gaz</b>	6
89 595 709	4 609 310	25 094 551	...	Transferts des autres provinces	7
<b>96 808 915</b>	<b>140 908 126</b>	<b>51 007 872</b>	<b>190 059 919</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	8
<b>UTILISATION</b>					
<b>Ventes:</b>					
977 143	4 342 093	2 172 604	17 249 702	Domestiques	9
780 625	2 465 170	1 451 336	12 898 019	Commerciales	10
17 361	16 080 223	433 311	22 042 269	Industrielles	11
<b>1 775 129</b>	<b>22 887 486</b>	<b>4 057 251</b>	<b>52 189 990</b>	<b>Total des ventes</b>	12
23 270 733	377 912	33 944 638	101 246 189	Exportations	13
3 443 794	–	4 409 475	20 367 240	Ventes directes <sup>2</sup>	14
<b>28 489 656</b>	<b>23 265 398</b>	<b>42 411 364</b>	<b>173 803 419</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	15
522 755	1 104 357	2 057 702	9 489 798	Livraisons à l'entrepôt	16
19 706	707 808	301 497	1 074 042	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
1 235 416	1 355 093	836 611	5 763 635	Gaz consommé dans les réseaux	18
271 608	- 214 790	791 388	- 70 975	Fuites et autres pertes	19
<b>30 539 141</b>	<b>26 217 866</b>	<b>46 398 562</b>	<b>190 059 919</b>	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b>	20
66 269 774	114 690 260	4 609 310	...	Transferts aux autres provinces	21
<b>96 808 915</b>	<b>140 908 126</b>	<b>51 007 872</b>	<b>190 059 919</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	22
<b>2001</b>					
<b>ARRIVAGES</b>					
<b>6 335 904</b>	<b>132 676 131</b>	<b>26 809 743</b>	<b>171 261 684</b>	<b>Total du gaz commercialisable</b>	1
–	–	–	3 910 555	Importations	2
–	–	–	–	Autres arrivages <sup>1</sup>	3
<b>6 335 904</b>	<b>132 676 131</b>	<b>26 809 743</b>	<b>175 172 239</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	4
629 516	1 050 657	2 118 375	19 349 540	Gaz provenant des stocks	5
<b>6 965 420</b>	<b>133 726 788</b>	<b>28 928 118</b>	<b>194 521 779</b>	<b>Total des approvisionnements de gaz</b>	6
94 674 597	8 658 218	24 579 314	...	Transferts des autres provinces	7
<b>101 640 017</b>	<b>142 385 006</b>	<b>53 507 432</b>	<b>194 521 779</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	8
<b>UTILISATION</b>					
<b>Ventes:</b>					
910 683	3 800 617	2 001 498	15 787 730	Domestiques	9
715 303	2 294 878	1 340 315	12 340 989	Commerciales	10
19 518	14 537 432	293 093	18 815 968	Industrielles	11
<b>1 645 504</b>	<b>20 632 927</b>	<b>3 634 906</b>	<b>46 944 687</b>	<b>Total des ventes</b>	12
36 455 492	323 898	32 445 803	108 239 506	Exportations	13
3 278 014	–	4 771 842	19 855 756	Ventes directes <sup>2</sup>	14
<b>41 379 010</b>	<b>20 956 825</b>	<b>40 852 551</b>	<b>175 039 949</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	15
788 525	1 811 361	2 433 058	13 431 337	Livraisons à l'entrepôt	16
- 5 393	- 165 538	21 157	- 131 269	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
885 848	1 748 432	943 921	5 252 068	Gaz consommé dans les réseaux	18
652 817	-1 219 985	598 527	929 694	Fuites et autres pertes	19
<b>43 700 807</b>	<b>23 131 095</b>	<b>44 849 214</b>	<b>194 521 779</b>	<b>Total de la demande pour les services de gaz</b>	20
57 939 210	119 253 911	8 658 218	...	Transferts aux autres provinces	21
<b>101 640 017</b>	<b>142 385 006</b>	<b>53 507 432</b>	<b>194 521 779</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	22

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

**Table 3**  
**Exports to and Imports from the United States,**  
**2001 and 2000**

**Tableau 3**  
**Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis,**  
**2001 et 2000**

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	2001	2000	2001	2000
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes				
St. Stephen	5 104 786	3 412 931	–	–
<b>N.B. – Total – N.-B.</b>	<b>5 104 786</b>	<b>3 412 931</b>	–	–
Phillipsburg	170 013	212 730	–	–
Highwater	1 061 596	957 332	–	–
East Hereford	1 112 860	877 613	–	–
<b>Quebec – Total – Québec</b>	<b>2 344 469</b>	<b>2 047 675</b>	–	–
Cornwall	260 323	234 087	–	–
Fort Frances	–	–	–	–
Niagara Falls	10 752 207	13 077 255	–	–
Windsor	7 092	134 128	763 535	1 055 440
Iroquois	9 042 283	10 486 318	–	–
St. Clair	390 648	271 929	830 500	571 865
Courtright	–	–	2 316 520	–
<b>Total Ontario</b>	<b>20 452 553</b>	<b>24 203 717</b>	<b>3 910 555</b>	<b>1 627 305</b>
Emerson	11 076 754	13 902 168	–	–
Sprague	35 751	86 415	–	–
<b>Total Manitoba</b>	<b>11 112 505</b>	<b>13 988 583</b>	–	–
Monchy	20 862 810	22 231 038	–	–
Elmore	15 592 682	1 039 695	–	–
<b>Total Saskatchewan</b>	<b>36 455 492</b>	<b>23 270 733</b>	–	–
Aden	307 629	374 145	–	–
Carway	13 123	756	–	–
Coutts	–	–	–	–
Universal	3 146	3 011	–	–
<b>Total Alberta</b>	<b>323 898</b>	<b>377 912</b>	–	–
Kingsgate	23 281 310	23 854 694	–	–
Huntingdon	9 164 493	10 089 944	–	–
Other U.S. – Autres É.-U.	–	–	–	–
<b>British Columbia – Total – Colombie-Britannique</b>	<b>32 445 803</b>	<b>33 944 638</b>	–	–
<b>Canada</b>	<b>108 239 506</b>	<b>101 246 189</b>	<b>3 910 555</b>	<b>1 627 305</b>
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>Value – Valeur</b>	<b>25,595,140</b>	<b>20,622,128</b>	<b>849,656</b>	<b>336,607</b>

Table 4

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province,  
as at December 31, 2001

Tableau 4

Longueur des conduites selon le diamètre et la province,  
au 31 décembre 2001

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites en millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
<b>NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL</b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	1.4	3.3	9.5	68.7	82.1	77.0	242.0
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	171.0	173.0	–	7.0	–	–	351.0
Alberta	467.5	1 702.4	707.9	240.0	104.1	–	3 221.9
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
<b>Canada</b>	<b>639.9</b>	<b>1 878.7</b>	<b>717.4</b>	<b>315.7</b>	<b>186.2</b>	<b>77.0</b>	<b>3 814.9</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	41.1	78.7	145.7	385.4	–	650.9
Ontario	483.9	1 326.0	2 014.6	2 690.7	275.8	776.1	7 567.1
Manitoba	414.0	903.0	71.0	141.0	40.0	–	1 569.0
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	2 208.2	2 764.5	2 117.7	1 940.1	1 398.9	144.8	10 574.2
British Columbia – Colombie-Britannique	194.0	642.2	859.3	1 668.5	43.0	502.0	3 909.0
<b>Canada</b>	<b>3 300.1</b>	<b>5 676.8</b>	<b>5 141.3</b>	<b>6 586.0</b>	<b>2 143.1</b>	<b>1 422.9</b>	<b>24 270.2</b>
<b>Distribution – Distribution</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	3 040.5	2 995.9	2 088.6	501.4	329.5	24.9	8 980.8
Ontario	42 568.9	14 420.7	4 302.8	1 317.4	235.7	224.1	63 069.6
Manitoba	4 984.0	980.0	238.0	38.0	61.0	–	6 301.0
Saskatchewan	58 351.0	6 188.0	495.0	75.0	29.0	–	65 138.0
Alberta <sup>1</sup>	45 547.9	4 461.2	1 456.1	226.8	223.5	23.7	51 939.2
British Columbia – Colombie-Britannique	16 556.8	3 857.0	1 002.8	18.5	–	–	21 435.1
<b>Canada</b>	<b>171 049.1</b>	<b>32 902.8</b>	<b>9 583.3</b>	<b>2 177.1</b>	<b>878.7</b>	<b>272.7</b>	<b>216 863.7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>174 989.1</b>	<b>40 458.3</b>	<b>15 442.0</b>	<b>9 078.8</b>	<b>3 208.0</b>	<b>1 772.6</b>	<b>244 948.8</b>
<b>NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL</b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	–	10.1	28.9	8.3	47.3
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	16.5	91.7	117.9	41.5	28.3	9.1	305.0
Alberta	–	–	35.6	29.8	–	12.6	78.0
British Columbia – Colombie-Britannique	11.0	120.2	567.5	860.7	579.5	824.7	2 963.6
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>27.5</b>	<b>211.9</b>	<b>721.0</b>	<b>942.1</b>	<b>636.7</b>	<b>905.3</b>	<b>3 444.5</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	11.0	–	110.0	330.0	451.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	59.0	123.0	–	235.0	417.0
Quebec – Québec	–	0.9	60.0	74.6	201.5	547.1	884.1
Ontario	–	–	40.2	188.6	631.7	7 289.1	8 149.6
Manitoba	0.6	–	65.8	96.4	–	2 725.5	2 888.3
Saskatchewan	3 391.0	3 546.0	2 390.1	2 161.8	2 045.3	4 950.4	18 484.6
Alberta	10.3	1 224.9	4 974.4	4 686.4	5 511.6	8 353.2	24 760.8
British Columbia – Colombie-Britannique	–	35.0	9.0	–	–	3 264.0	3 308.0
<b>Canada</b>	<b>3 401.9</b>	<b>4 806.8</b>	<b>7 609.5</b>	<b>7 330.8</b>	<b>8 500.1</b>	<b>27 694.3</b>	<b>59 343.4</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3 429.4</b>	<b>5 018.7</b>	<b>8 330.5</b>	<b>8 272.9</b>	<b>9 136.8</b>	<b>28 599.6</b>	<b>62 787.9</b>

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

Table 4

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province,  
as at December 31, 2001 – Concluded

Tableau 4

Longueur des conduites selon le diamètre et la province,  
au 31 décembre 2001 – fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites en millimètres						Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	
	kilometres – kilomètres						
<b>TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES<sup>2</sup> – TOTAL – SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL<sup>2</sup></b>							
<b>Gathering – Collecte</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	1.4	3.3	9.5	78.8	111.0	85.3	289.3
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	187.5	264.7	117.9	48.5	28.3	9.1	656.0
Alberta	467.5	1 702.4	743.5	269.8	104.1	12.6	3 299.9
British Columbia – Colombie-Britannique	11.0	120.2	567.5	860.7	579.5	824.7	2 963.6
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>667.4</b>	<b>2 090.6</b>	<b>1 438.4</b>	<b>1 257.8</b>	<b>822.9</b>	<b>982.3</b>	<b>7 259.4</b>
<b>Transmission – Transport</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	11.0	–	110.0	330.0	451.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	59.0	123.0	–	235.0	417.0
Quebec – Québec	–	42.0	138.7	220.3	586.9	547.1	1 535.0
Ontario	483.9	1 326.0	2 054.8	2 879.3	907.5	8 065.2	15 716.7
Manitoba	414.6	903.0	136.8	237.4	40.0	2 725.5	4 457.3
Saskatchewan	3 391.0	3 546.0	2 390.1	2 161.8	2 045.3	4 950.4	18 484.6
Alberta	2 218.5	3 989.4	7 092.1	6 626.5	6 910.5	8 498.0	35 335.0
British Columbia – Colombie-Britannique	194.0	677.2	868.3	1 668.5	43.0	3 766.0	7 217.0
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	–	–
<b>Canada</b>	<b>6 702.0</b>	<b>10 483.6</b>	<b>12 750.8</b>	<b>13 916.8</b>	<b>10 643.2</b>	<b>29 117.2</b>	<b>83 613.6</b>
<b>Distribution – Distribution</b>							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	3 040.5	2 995.9	2 088.6	501.4	329.5	24.9	8 980.8
Ontario	42 568.9	14 420.7	4 302.8	1 317.4	235.7	224.1	63 069.6
Manitoba	4 984.0	980.0	238.0	38.0	61.0	–	6 301.0
Saskatchewan	58 351.0	6 188.0	495.0	75.0	29.0	–	65 138.0
Alberta <sup>1</sup>	45 547.9	4 461.2	1 456.1	226.8	223.5	23.7	51 939.2
British Columbia – Colombie-Britannique	16 556.8	3 857.0	1 002.8	18.5	–	–	21 435.1
<b>Canada</b>	<b>171 049.1</b>	<b>32 902.8</b>	<b>9 583.3</b>	<b>2 177.1</b>	<b>878.7</b>	<b>272.7</b>	<b>216 863.7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>178 418.5</b>	<b>45 477.0</b>	<b>23 772.5</b>	<b>17 351.7</b>	<b>12 344.8</b>	<b>30 372.2</b>	<b>307 736.7</b>

<sup>1</sup> Excludes Alberta co-operatives.<sup>1</sup> Excluant les coopératives de l'Alberta.<sup>2</sup> Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.<sup>2</sup> N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

**Table 5**  
**Natural Gas Pipe Line Distance, by Province,**  
**as at December 31, 1994-2001<sup>2</sup>**

**Tableau 5**  
**Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province,**  
**au 31 décembre, 1994-2001<sup>2</sup>**

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
	kilometres - kilomètres							
<b>Gathering – Collecte</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	935.4	934.8	934.8	934.2	902.0	281.5	296.8	289.3
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	440.0	440.1	440.1	439.8	306.2	306.2	647.0	656.0
Alberta	3 317.6	3 216.1	3 292.4	3 280.2	3 377.4	3 583.1	3 227.1	3 299.9
British Columbia – Colombie-Britannique	2 540.8	2 915.3	2 930.5	3 012.1	2 971.8	2 984.7	2 895.0	2 963.6
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
<b>Canada</b>	<b>7 284.4</b>	<b>7 556.9</b>	<b>7 648.4</b>	<b>7 716.9</b>	<b>7 608.0</b>	<b>7 206.1</b>	<b>7 116.5</b>	<b>7 259.4</b>
<b>Transmission – Transport</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	328.0	430.0	451.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	237.0	361.0	417.0
Quebec – Québec	1 348.2	1 364.3	1 390.8	1 390.8	1 535.0	1 534.0	1 535.0	1 535.0
Ontario	13 505.2	13 639.9	13 888.1	14 127.4	14 276.6	14 517.7	14 513.9	15 716.7
Manitoba	3 672.8	3 822.7	4 161.5	4 241.5	4 241.5	4 241.5	4 440.3	4 457.3
Saskatchewan	16 755.4	17 033.1	17 152.6	17 203.8	17 551.2	17 649.2	17 720.4	18 484.6
Alberta	30 681.2	31 807.6	32 047.0	32 766.1	32 967.7	33 064.1	35 324.7	35 335.0
British Columbia – Colombie-Britannique	7 730.9	7 798.2	7 770.6	6 706.8	6 738.6	6 688.7	7 014.3	7 217.0
<b>Canada</b>	<b>73 693.7</b>	<b>75 465.8</b>	<b>76 410.6</b>	<b>76 436.4</b>	<b>77 310.6</b>	<b>78 260.2</b>	<b>81 339.6</b>	<b>83 613.6</b>
<b>Distribution – Distribution</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–	–
Quebec – Québec	7 065.4	7 608.6	7 843.3	7 979.0	8 220.7	8 368.9	8 597.7	8 980.8
Ontario	47 854.6	48 781.8	49 923.4	51 443.6	53 070.9	56 334.7	59 362.3	63 069.6
Manitoba	4 183.7	4 436.0	4 624.0	5 219.4	5 791.6	5 969.6	6 246.0	6 301.0
Saskatchewan	59 768.0	60 045.0	60 768.0	60 972.0	63 062.0	64 168.0	64 814.0	65 138.0
Alberta <sup>1</sup>	47 604.4	48 024.4	48 378.7	48 882.4	49 741.7	51 851.4	50 651.4	51 939.2
British Columbia – Colombie-Britannique	22 007.8	20 597.7	21 214.1	22 276.2	20 820.4	20 599.6	21 005.6	21 435.1
<b>Canada</b>	<b>188 483.9</b>	<b>189 493.5</b>	<b>192 751.5</b>	<b>196 772.6</b>	<b>200 707.3</b>	<b>207 292.2</b>	<b>210 677.0</b>	<b>216 863.7</b>
<b>Total</b>								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	328.0	430.0	451.0
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse	–	–	–	–	–	237.0	361.0	417.0
Quebec – Québec	8 413.6	8 972.9	9 234.1	9 369.8	9 755.7	9 902.9	10 132.7	10 515.8
Ontario	62 295.2	63 356.5	64 746.3	66 505.2	68 249.5	71 133.9	74 173.0	79 075.6
Manitoba	7 856.5	8 258.7	8 785.5	9 460.9	10 033.1	10 211.1	10 686.3	10 758.3
Saskatchewan	76 963.4	77 518.2	78 360.7	78 615.6	80 919.4	82 123.4	83 181.4	84 278.6
Alberta	81 603.2	83 048.1	83 718.1	84 928.7	86 086.8	88 498.6	89 203.2	90 574.1
British Columbia – Colombie-Britannique	32 279.5	31 311.2	31 915.2	31 995.1	30 530.8	30 273.0	30 914.9	31 615.7
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
<b>Canada</b>	<b>269 462.0</b>	<b>272 516.2</b>	<b>276 810.5</b>	<b>280 925.9</b>	<b>285 625.9</b>	<b>292 758.5</b>	<b>299 133.1</b>	<b>307 736.7</b>

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

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

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

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

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





Table 6

Compressor Stations Operated by Gas Utilities,  
by Province, as at December 31, 2001

Tableau 6

Postes compresseurs exploités par les services de gaz,  
selon la province, au 31 décembre 2001

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
<b>NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS – RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL</b>				
Ontario	25	38	274 847	38
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	4	7	6 138	7
Alberta	60	102	81 587	102
British Columbia – Colombie-Britannique	11	19	42 687	19
<b>Canada</b>	<b>100</b>	<b>166</b>	<b>405 259</b>	<b>166</b>
<b>NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS – RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL</b>				
Quebec – Québec	6	11	35 840	11
Ontario <sup>1</sup>	45	109	1 442 553	109
Manitoba	5	17	323 500	17
Saskatchewan	39	110	901 928	110
Alberta	91	133	1 314 732	133
British Columbia – Colombie-Britannique	42	114	644 791	114
<b>Canada</b>	<b>228</b>	<b>494</b>	<b>4 663 344</b>	<b>494</b>
<b>NATURAL GAS UTILITIES – TOTAL – SERVICES DE GAZ NATUREL</b>				
Quebec – Québec	6	11	35 840	11
Ontario	70	147	1 717 400	147
Manitoba	5	17	323 500	17
Saskatchewan	43	117	908 066	117
Alberta	151	235	1 396 319	235
British Columbia – Colombie-Britannique	53	133	687 478	133
<b>Canada</b>	<b>328</b>	<b>660</b>	<b>5 068 603</b>	<b>660</b>

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

**Table 7**  
**Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 2001 and 2000<sup>1</sup>**

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
	thousands of dollars – milliers de dollars			
<b>ASSETS</b>				
<b>Current assets</b>				
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	112	154,798	154,910
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	992,424	759,372	1,751,796
3	Plant material and operating supplies	31,600	22,487	54,087
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	396,062	191,321	587,383
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	927,035	308,655	1,235,690
6	<b>Total Current Assets</b>	<b>2,347,233</b>	<b>1,436,633</b>	<b>3,783,866</b>
<b>Investments</b>				
7	Investments in affiliated companies	293,320	457,038	750,358
8	Other investments	961,907	4,498	966,405
9	<b>Total Investments</b>	<b>1,255,227</b>	<b>461,536</b>	<b>1,716,763</b>
<b>Fixed assets</b>				
10	Total plant	10,222,161	7,466,958	17,689,119
11	Less accumulated depreciation and amortization	3,195,005	2,293,787	5,488,792
12	<b>Net Plant</b>	<b>7,027,156</b>	<b>5,173,171</b>	<b>12,200,327</b>
13	Deferred debits	408,377	295,744	704,121
14	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>11,037,993</b>	<b>7,367,084</b>	<b>18,405,077</b>
<b>LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY</b>				
<b>Current liabilities</b>				
15	Loans and notes payable	977,421	469,549	1,446,970
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	810,736	787,543	1,598,279
17	Interest and dividend payable	76,289	45,403	121,692
18	Other current liabilities	143,265	192,549	335,814
19	<b>Total Current Liabilities</b>	<b>2,007,711</b>	<b>1,495,044</b>	<b>3,502,755</b>
20	Deferred credit and appropriations	368,618	154,084	522,702
<b>Long-term debt</b>				
21	Long-term debt	4,537,007	2,044,298	6,581,305
22	Advances from affiliated companies	3,852	1,028,841	1,032,693
23	Other long-term debt	18,080	193,512	211,592
24	<b>Total Long-Term Debt</b>	<b>4,558,939</b>	<b>3,266,651</b>	<b>7,825,590</b>
<b>Shareholders' equity</b>				
25	Share capital	1,829,230	1,112,870	2,942,100
26	Retained earnings	1,630,756	1,173,172	2,803,928
27	Other equity	642,739	165,263	808,002
28	<b>Total Shareholders' Equity</b>	<b>4,102,725</b>	<b>2,451,305</b>	<b>6,554,030</b>
29	<b>TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH</b>	<b>11,037,993</b>	<b>7,367,084</b>	<b>18,405,077</b>

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

Tableau 7

Bilan des services de gaz au 31 décembre 2001 et 2000<sup>1</sup>

Natural gas transport systems  Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities  Total, services de gaz naturel			N°
	2001	2000		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>ACTIF</b>				
<b>Disponibilités</b>				
424,131	579,041	515,972	En caisse, en banque ou placements en numéraire	1
670,368	2,422,164	3,432,838	Comptes à recevoir moins provisions pour créances douteuses	2
144,939	199,026	253,728	Matériaux d'installation et fournitures d'exploitation	3
46,178	633,561	323,279	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	4
111,363	1,347,053	1,407,117	Gaz stocké sous terre et prêt à la vente et gaz dans les conduits	5
<b>1,396,979</b>	<b>5,180,845</b>	<b>5,932,934</b>	<b>Total, Disponibilité</b>	<b>6</b>
<b>Investissements</b>				
8,666,192	9,416,550	8,067,962	Placements dans des filiales	7
433,285	1,399,690	1,435,856	Autres investissements	8
<b>9,099,477</b>	<b>10,816,240</b>	<b>9,503,818</b>	<b>Total, Investissements</b>	<b>9</b>
<b>Immobilisations</b>				
30,723,734	48,412,853	47,734,220	Immobilisations totales	10
8,553,770	14,042,562	12,793,838	Moins dépréciation et amortissement accumulé	11
<b>22,169,964</b>	<b>34,370,291</b>	<b>34,940,382</b>	<b>Installations Totales</b>	<b>12</b>
509,668	1,213,789	1,118,909	Débits différés	13
<b>33,176,088</b>	<b>51,581,165</b>	<b>51,496,043</b>	<b>ACTIF, TOTAL</b>	<b>14</b>
<b>PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES</b>				
<b>Exigibilités</b>				
1,112,093	2,559,063	2,659,263	Emprunts et effets à payer	15
593,843	2,192,122	2,501,121	Comptes payables et courus (incluant les sociétés affiliées)	16
308,442	430,134	443,829	Intérêts et dividendes payables	17
6,419	342,233	644,641	Autres exigibilités	18
<b>2,020,797</b>	<b>5,523,552</b>	<b>6,248,854</b>	<b>Total, Exigibilités</b>	<b>19</b>
231,605	754,307	775,972	Crédits différés et appropriations	20
<b>Dettes à long terme</b>				
15,800,777	22,382,082	22,712,503	Dettes à long terme	21
1,690,672	2,723,365	2,208,168	Avances de sociétés affiliées	22
6,477	218,069	247,820	Autres dettes à long terme	23
<b>17,497,926</b>	<b>25,323,516</b>	<b>25,168,491</b>	<b>Total, Dette à Long Terme</b>	<b>24</b>
<b>Avoir des actionnaires</b>				
12,821,889	15,763,989	14,326,713	Capital-actions	25
332,045	3,135,973	3,687,468	Bénéfices non répartis	26
271,826	1,079,828	1,288,545	Autres bénéfices	27
<b>13,425,760</b>	<b>19,979,790</b>	<b>19,302,726</b>	<b>Total, Avoir Des Actionnaires</b>	<b>28</b>
<b>33,176,088</b>	<b>51,581,165</b>	<b>51,496,043</b>	<b>TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE</b>	<b>29</b>

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

**Table 8**  
**Income Statement of Gas Utilities, 2001 and 2000<sup>1</sup>**

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
	thousands of dollars – milliers de dollars			
<b>OPERATING REVENUE ACCOUNTS</b>				
<b>Sales</b>				
1	Foreign	–	40,493	40,493
2	Canadian and other sales	5,349,251	4,816,322	10,165,573
3	Sales of products extracted from gas	–	–	–
4	Transportation and storage of gas of others	1,191,253	263,647	1,454,900
5	Other operating revenue	94,419	110,546	204,965
6	<b>Total Operating Revenue<sup>2</sup></b>	<b>6,634,923</b>	<b>5,231,008</b>	<b>11,865,931</b>
<b>OPERATING EXPENSE ACCOUNTS</b>				
7	Total gas supply	4,516,507	3,660,366	8,176,873
8	Transmission operations	2,627	82,215	84,842
9	Distribution operations	88,746	212,811	301,557
10	General and administrative	508,394	223,989	732,383
11	Maintenance expenses	49,062	12,535	61,597
12	Depreciation and amortization	411,904	259,084	670,988
13	Other expenses	114,091	296,321	410,412
14	<b>Total Expenses</b>	<b>5,691,331</b>	<b>4,747,321</b>	<b>10,438,652</b>
15	<b>NET REVENUE FROM OPERATIONS</b>	<b>943,592</b>	<b>483,687</b>	<b>1,427,279</b>
<b>OTHER INCOME</b>				
16	Income from affiliated companies	5,936	49,118	55,054
17	Other income	69,458	34,115	103,573
18	Extraordinary income	–	–	–
19	<b>Total Other Income</b>	<b>75,394</b>	<b>83,233</b>	<b>158,627</b>
<b>OTHER DEDUCTIONS</b>				
20	Other income deductions	25,395	41,210	66,605
21	Extraordinary deductions	–	–	–
22	<b>Total Other Deductions</b>	<b>25,395</b>	<b>41,210</b>	<b>66,605</b>
<b>FIXED CHARGES</b>				
23	Interest on long-term debt	379,647	203,305	582,952
24	Other fixed charges	10,811	76,821	87,632
25	<b>Total Fixed Charges</b>	<b>390,458</b>	<b>280,126</b>	<b>670,584</b>
26	Provisions for income tax	151,343	64,944	216,287
27	<b>NET INCOME AFTER TAXES</b>	<b>451,790</b>	<b>180,640</b>	<b>632,430</b>

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

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

Tableau 8

État du revenu des services de gaz, 2001 et 2000<sup>1</sup>

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			N°
	Total, services de gaz naturel			
Réseaux de transport de gaz naturel	2001	2000		
thousands of dollars – milliers de dollars				
<b>COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>				
<b>Ventes</b>				
1,954,000	1,994,493	2,396,664	À l'étranger	1
2,203,933	12,369,506	9,841,648	Au Canada et autres ventes	2
–	–	1,037	Ventes de produits extraits du gaz	3
5,165,015	6,619,915	5,903,782	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
26,573	231,538	183,867	Autres revenus d'exploitation	5
<b>9,349,521</b>	<b>21,215,452</b>	<b>18,326,998</b>	<b>Total, Revenus D'exploitation<sup>2</sup></b>	<b>6</b>
<b>COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION</b>				
4,098,897	12,275,770	9,955,233	Total, approvisionnement en gaz	7
1,065,350	1,150,192	1,167,026	Transport	8
–	301,557	300,011	Distribution	9
487,433	1,219,816	1,003,918	Exploitation générale et frais généraux d'administration	10
165,474	227,071	278,392	Frais d'entretien	11
995,028	1,666,016	1,494,412	Dépréciation et amortissement	12
280,817	691,229	594,100	Autres dépenses	13
<b>7,092,999</b>	<b>17,531,651</b>	<b>14,793,092</b>	<b>Total Des Comptes Des Frais D'exploitation</b>	<b>14</b>
<b>2,256,522</b>	<b>3,683,801</b>	<b>3,533,906</b>	<b>REVENUS NETS D'EXPLOITATION</b>	<b>15</b>
<b>AUTRES REVENUS</b>				
721,464	776,518	503,775	Revenus provenant des sociétés affiliées	16
665,668	769,241	461,373	Autres revenus	17
–	–	–	Revenus extraordinaires	18
<b>1,387,132</b>	<b>1,545,759</b>	<b>965,148</b>	<b>Total, Autres Revenus</b>	<b>19</b>
<b>AUTRES DÉDUCTIONS</b>				
77,403	144,008	54,470	Autres déductions de revenus	20
3,000	3,000	16,640	Déductions de revenus extraordinaires	21
<b>80,403</b>	<b>147,008</b>	<b>71,110</b>	<b>Total, Autres Déductions</b>	<b>22</b>
<b>FRAIS FIXES</b>				
1,397,225	1,980,177	2,003,742	Intérêt sur la dette à long terme	23
166,051	253,683	117,000	Autres frais fixes	24
<b>1,563,276</b>	<b>2,233,860</b>	<b>2,120,742</b>	<b>Total, Frais Fixes</b>	<b>25</b>
375,696	591,983	391,499	Provisions pour impôt sur le revenu	26
<b>1,624,279</b>	<b>2,256,709</b>	<b>1,915,703</b>	<b>REVENU NET APRÈS IMPÔT</b>	<b>27</b>

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

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

**Table 9**  
**Statement of Changes in Financial Position, 2001-1999**

**Tableau 9**  
**État des changements de la situation financière, 2001-1999**

	Distribution systems			Transport systems		
	Réseaux de distribution			Réseaux de transport		
	2001	2000	1999	2001	2000	1999
millions of dollars – millions de dollars						
<b>SOURCE OF FUNDS<sup>1</sup> – SOURCE DE FONDS<sup>1</sup></b>						
<b>Internal sources – Sources de provenance interne</b>						
From operations – Opérations	1,427.3	1,441.6	1,367.7	2,256.5	2,092.3	1,878.7
Other income – Autre revenus	158.6	108.4	101.8	1,387.1	856.7	1,122.4
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	403.8	149.2	288.3	844.9	520.8	215.2
<b>Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations</b>	<b>1,989.7</b>	<b>1,699.2</b>	<b>1,757.8</b>	<b>4,488.5</b>	<b>3,469.8</b>	<b>3,216.3</b>
<b>External sources – Sources de provenance externe</b>						
Investments – Investissements	–	–	–	–	–	228.2
Long-term funds – Fonds à long terme	307.8	608.9	228.0	–	277.0	1,208.0
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	502.5	159.8	545.3	726.1	793.6	1,164.7
Deferred credits – Crédits différés	24.0	–	–	–	50.0	–
Deferred debits – Débits différés	–	–	–	49.4	351.3	–
<b>Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>2,824.0</b>	<b>2,467.9</b>	<b>2,531.1</b>	<b>5,264.0</b>	<b>4,941.7</b>	<b>5,817.2</b>
<b>DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS</b>						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	318.5	142.6	340.5	360.1	2,908.8	810.5
Deferred credits – Crédits différés	–	20.1	17.6	45.7	–	87.7
Deferred debits – Débits différés	144.3	19.8	37.3	–	–	282.6
Reduction of long term debt – Réduction de fonds à long terme	–	–	–	152.8	–	–
Investments – Investissements	171.7	581.8	553.6	1,140.7	29.1	–
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	–	–	–	–	–	–
Dividends – Dividendes	420.3	720.9	688.7	2,387.9	1,168.4	2,305.3
Other deductions – Autres déductions	953.7	927.9	892.6	2,019.1	1,655.5	1,609.5
<b>Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>2,008.5</b>	<b>2,413.1</b>	<b>2,530.3</b>	<b>6,106.3</b>	<b>5,761.8</b>	<b>5,095.6</b>
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	815.5	54.8	0.8	(842.3)	(820.1)	721.6
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(534.4)	(589.2)	(590.0)	218.5	1,038.6	317.0
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	281.1	(534.4)	(589.2)	(623.8)	218.5	1,038.6

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

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

**Table 10**  
**Employees and Earnings of Gas Utilities, 2001**

**Tableau 10**  
**Effectifs et rémunérations, services de gaz, 2001**

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
<b>MANAGEMENT – DIRECTION</b>				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	146		30	
Transmission – Transport	106		152	
Distribution	1,038		10	
Sales – Ventes	307		1	
Administration	1,793		199	
<b>Total</b>	<b>3,390</b>	<b>210,902</b>	<b>392</b>	<b>35,604</b>
<b>WAGE EARNERS – SALARIÉS</b>				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	156		30	
Transmission – Transport	236		2,157	
Distribution	4,577		–	
Sales – Ventes	678		–	
Administration	3,068		725	
<b>Total</b>	<b>8,715</b>	<b>401,898</b>	<b>2,912</b>	<b>216,536</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>12,105</b>	<b>612,800</b>	<b>3,304</b>	<b>252,140</b>



**Table 11**  
**Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 2000 and 2001**

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Nova Scotia Nouvelle Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
<b>2000</b>						
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
<b>Supply:</b>						
1	Gross new production	2 393.4	x	580.0	8 156.0	176 145.8
2	Less field flared and waste	93.1	x	—	516.4	1 687.5
3	Net new production	2 300.3	x	580.0	7 639.6	174 458.3
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	2 162.6	—	—	—	11 176.1
6	<b>Net withdrawals</b>	<b>137.7</b>	<b>x</b>	<b>580.0</b>	<b>7 639.6</b>	<b>163 282.2</b>
<b>Disposition:</b>						
7	Field disposition and uses	137.7	x	—	977.2	2 871.9
8	Gathering system disposition and uses	—	x	—	581.0	2 967.1
<b>Processing plant disposition and uses:</b>						
9	Processing and re-processing shrinkage	—	x	—	84.7	15 751.4
10	Other disposition and uses	—	x	—	92.1	4 889.7
11	Other uses	—	x	—	—	—
12	Adjustment	—	x	—	- 346.4	1 955.5
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	—	x	580.0	6 251.0	134 846.6
14	<b>Total disposition</b>	<b>137.7</b>	<b>x</b>	<b>580.0</b>	<b>7 639.6</b>	<b>163 282.2</b>
<b>GAS UTILITIES</b>						
<b>Supply:</b>						
15	<b>Total marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>580.0</b>	<b>6 251.0</b>	<b>134 846.6</b>
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	962.9	16 430.3
17	Imports	—	—	—	—	—
18	Other receipts <sup>1</sup>	—	—	—	—	—
19	<b>Total supply of marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>580.0</b>	<b>7 213.9</b>	<b>151 276.9</b>
<b>Disposition:</b>						
Utility sales (excludes direct sales):						
20	British Columbia	—	x	—	—	487.1
21	Alberta	—	x	—	—	20 433.0
22	Saskatchewan	—	x	—	1 775.0	—
23	Manitoba	—	x	—	—	1 626.6
24	Ontario	—	x	440.1	2 850.7	8 835.8
25	Quebec	—	x	—	—	6 253.2
26	New Brunswick	—	x	—	—	—
27	Northwest Territories	—	x	—	—	—
28	<b>Total utility sales</b>	—	<b>x</b>	<b>440.1</b>	<b>4 625.7</b>	<b>37 635.7</b>
29	Exports	—	x	—	13.3	87 859.9
30	Direct Sales <sup>2,3</sup>	—	—	—	1 283.4	14 674.7
31	Delivered to distributor storage	—	—	139.9	996.6	6 242.7
32	Line pack fluctuation	—	x	—	3.3	732.8
33	Pipeline fuel	—	—	—	71.1	5 052.4
34	Pipeline losses, etc.	—	x	—	220.5	- 921.3
35	<b>Total disposition of marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>580.0</b>	<b>7 213.9</b>	<b>151 276.9</b>

See footnote(s) at end of table.

**Tableau 11**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 2000 et 2001**

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.							
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.							
<b>2000</b>							
<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
x	569.5	770.2	217 381.6	...	217 381.6	Production originale brute	1
x	0.2	2.9	2 458.0	...	2 458.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
x	569.3	767.3	214 923.6	...	214 923.6	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 338.7	...	13 338.7	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>x</b>	<b>569.3</b>	<b>767.3</b>	<b>201 584.9</b>	<b>...</b>	<b>201 584.9</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
<b>Utilisation:</b>							
x	-	-	4 772.0	...	4 772.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
x	-	-	3 548.1	...	3 548.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>							
x	93.0	119.1	18 395.4	...	18 395.4	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
x	32.4	76.2	6 061.0	...	6 061.0	Autres emplois et utilisations	10
x	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
x	-	-	1 014.9	...	1 014.9	Ajustements	12
x	443.9	572.0	167 793.5	...	167 793.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>x</b>	<b>569.3</b>	<b>767.3</b>	<b>201 584.9</b>	<b>...</b>	<b>201 584.9</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
x	443.9	572.0	167 793.5	-	167 793.5	<b>Total de gaz marchand</b>	15
x	-	-	20 730.4	-	20 730.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 627.4	1 627.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>x</b>	<b>443.9</b>	<b>572.0</b>	<b>188 523.9</b>	<b>1 627.4</b>	<b>190 151.3</b>	<b>Approvisionnement total de gaz marchand</b>	<b>19</b>
<b>Utilisation:</b>							
<b>Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):</b>							
x	443.9	485.4	4 061.2	-	4 061.2	Colombie-Britannique	20
x	-	-	22 887.6	-	22 887.6	Alberta	21
x	-	-	1 775.0	-	1 775.0	Saskatchewan	22
x	-	-	1 626.6	-	1 626.6	Manitoba	23
x	-	-	13 924.9	1 627.4	15 552.3	Ontario	24
x	-	-	6 253.2	-	6 253.2	Québec	25
x	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
x	-	86.6	86.6	-	86.6	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>x</b>	<b>443.9</b>	<b>572.0</b>	<b>50 615.1</b>	<b>1 627.4</b>	<b>52 242.5</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
x	-	-	101 246.4	-	101 246.4	Exportations	29
4 409.5	-	-	20 367.6	-	20 367.6	Ventes directes <sup>2,3</sup>	30
2 148.2	-	-	9 527.4	-	9 527.4	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
x	-	-	1 074.0	-	1 074.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
640.2	-	-	5 763.7	-	5 763.7	Gaz consommé dans le réseau	33
x	-	-	- 70.3	-	- 70.3	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>x</b>	<b>443.9</b>	<b>572.0</b>	<b>188 523.9</b>	<b>1 627.4</b>	<b>190 151.3</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

**Table 11**  
**Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 2000 and 2001 – Concluded**

No.	Newfoundland Terre-Neuve	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
<b>2001</b>						
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						
<b>Supply:</b>						
1	Gross new production	2 596.3	x	354.9	8 330.0	174 094.2
2	Less field flared and waste	88.5	x	—	536.0	1 387.2
3	Net new production	2 507.8	x	354.9	7 794.0	172 707.0
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	2 354.1	—	—	—	12 542.9
6	<b>Net withdrawals</b>	<b>153.7</b>	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>7 794.0</b>	<b>160 164.1</b>
<b>Disposition:</b>						
7	Field disposition and uses	153.7	x	—	990.5	3 140.2
8	Gathering system disposition and uses	—	x	—	588.2	3 515.6
<b>Processing plant disposition and uses:</b>						
9	Processing and re-processing shrinkage	—	x	—	86.0	14 574.0
10	Other disposition and uses	—	x	—	93.1	4 890.5
11	Other uses	—	x	—	—	—
12	Adjustment	—	x	—	- 299.8	1 368.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	—	x	354.9	6 336.0	132 675.6
14	<b>Total disposition</b>	<b>153.7</b>	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>7 794.0</b>	<b>160 164.1</b>
<b>GAS UTILITIES</b>						
<b>Supply:</b>						
15	<b>Total marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>6 336.0</b>	<b>132 675.6</b>
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	629.4	16 601.5
17	Imports	—	—	—	—	—
18	Other receipts <sup>1</sup>	—	—	—	—	—
19	<b>Total Supply of marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>6 965.4</b>	<b>149 277.1</b>
<b>Disposition:</b>						
Utility sales (excludes direct sales):						
20	British Columbia	—	x	—	—	519.2
21	Alberta	—	x	—	—	16 824.3
22	Saskatchewan	—	x	—	1 645.5	—
23	Manitoba	—	x	—	—	1 434.4
24	Ontario	—	x	354.9	2 475.8	6 943.7
25	Quebec	—	x	—	—	5 222.1
26	New Brunswick	—	x	—	—	—
27	Northwest Territories	—	x	—	—	—
28	<b>Total utility sales</b>	—	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>4 121.3</b>	<b>30 943.7</b>
29	Exports	—	x	—	21.7	91 554.9
30	Direct Sales <sup>2,3</sup>	—	42.9	—	1 349.6	13 693.4
31	Delivered to distributor storage	—	—	—	1 112.4	8 552.4
32	Line pack fluctuation	—	x	—	- 1.2	- 115.1
33	Pipeline fuel	—	—	—	72.6	4 431.4
34	Pipeline losses, etc.	—	x	—	289.0	216.4
35	<b>Total disposition of marketable gas</b>	—	<b>x</b>	<b>354.9</b>	<b>6 965.4</b>	<b>149 277.1</b>

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

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

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

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

Tableau 11

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 2000 et 2001 – fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						<b>2001</b>	
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa à 15°C.						<b>GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
						<b>Approvisionnement:</b>	
x	475.2	1 472.8	221 618.7	...	221 618.7	Production originale brute	1
x	0.1	3.7	2 149.5	...	2 149.5	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
x	475.1	1 469.1	219 469.2	...	219 469.2	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	14 897.0	...	14 897.0	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>x</b>	<b>475.1</b>	<b>1 469.1</b>	<b>204 572.2</b>	<b>...</b>	<b>204 572.2</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
						<b>Utilisation:</b>	
x	-	-	5 138.0	...	5 138.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
x	-	-	4 103.8	...	4 103.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
						<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>	
x	79.0	258.2	17 767.0	...	17 767.0	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
x	21.4	123.2	5 881.6	...	5 881.6	Autres emplois et utilisations	10
x	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
x	-	-	331.2	...	331.2	Ajustements	12
x	374.7	1 087.7	171 350.6	...	171 350.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>x</b>	<b>475.1</b>	<b>1 469.1</b>	<b>204 572.2</b>	<b>...</b>	<b>204 572.2</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
						<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
						<b>Approvisionnement:</b>	
<b>x</b>	<b>374.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>171 350.6</b>	-	<b>171 350.6</b>	<b>Total de gaz marchand</b>	<b>15</b>
x	-	-	19 349.3	-	19 349.3	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	3 910.4	3 910.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>x</b>	<b>374.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>190 699.9</b>	<b>3 910.4</b>	<b>194 610.3</b>	<b>Approvisionnement total de gaz marchand</b>	<b>19</b>
						<b>Utilisation:</b>	
						Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):	
x	374.7	996.8	3 639.5	-	3 639.5	Colombie-Britannique	20
x	-	-	20 632.5	-	20 632.5	Alberta	21
x	-	-	1 645.5	-	1 645.5	Saskatchewan	22
x	-	-	1 434.4	-	1 434.4	Manitoba	23
x	-	-	11 172.5	3 188.6	14 361.1	Ontario	24
x	-	-	5 222.1	-	5 222.1	Québec	25
x	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
x	-	90.9	90.9	-	90.9	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>x</b>	<b>374.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>43 837.4</b>	<b>3 188.6</b>	<b>47 026.0</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
x	-	-	108 239.5	-	108 239.5	Exportations	29
4 771.8	-	-	19 857.7	-	19 857.7	Ventes directes <sup>2,3</sup>	30
2 992.6	-	-	12 657.4	721.8	13 379.2	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
x	-	-	- 78.4	-	- 78.4	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
748.5	-	-	5 252.5	-	5 252.5	Gaz consommé dans le réseau	33
x	-	-	933.8	-	933.8	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>x</b>	<b>374.7</b>	<b>1 087.7</b>	<b>190 699.9</b>	<b>3 910.4</b>	<b>194 610.3</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

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

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

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

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

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

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

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

## DEFINITIONS

### Gas

#### *Natural*

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

#### *Net production withdrawals*

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

#### *Marketable production*

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

#### *Liquefied natural (LNG)*

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

#### *Liquefied petroleum (LPG)*

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

### Customer

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

### Class of Service

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

#### *Residential Service*

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

#### *Commercial Service*

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

## DÉFINITIONS

### Gaz

#### *Gaz naturel*

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

#### *Prélèvements nets de production*

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

#### *Production commercialisable*

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

#### *Gaz naturel liquéfié (GNL)*

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

#### *Gaz de pétrole liquéfié (GPL)*

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

### Client

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

### Types de service

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

#### *Service domestique*

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

#### *Service commercial*

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

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

#### *Industrial Service*

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

### **Systems**

#### *Gathering*

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

#### *Transmission*

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

#### *Distribution*

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

### **One Thousand Cubic Metres**

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

### **Peak Shaving**

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

### **Unaccounted for**

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

### **Line Pack Fluctuation**

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

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

#### *Service industriel*

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

### **Réseaux**

#### *Réseau de collecte*

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

#### *Réseau de transport*

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

#### *Réseau de distribution*

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

### **Millier de mètres cubes**

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

### **Nivelage des pointes**

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

### **Éléments non comptabilisés**

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

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

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



**Cubic Metres-kilometres**

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

**Firm Service**

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

**Interruptible Service**

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

**Interest on Long-term Debt**

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

**Debt/Capital**

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

**Debt/Equity**

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

**Variable Costs/Total Revenue**

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

**Profit Margin**

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

**Return on Total Investment**

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

**Return on Shareholders' Investment**

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

**Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

**Mètres cubes-kilomètres**

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

**Service continu**

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

**Service qui peut être interrompu**

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

**Intérêt sur la dette à long terme**

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

**Dette/Capital**

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

**Dette/Capital propre**

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

**Frais variables/Revenus totaux**

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

**Marge bénéficiaire**

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

**Rendement de l'investissement total**

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

**Rendement du capital propre**

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

**Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.



**Source of Funds***From Operations*

Net profit less the increase in retained earnings.

*Expenses not requiring working capital*

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

*Long Term Funds*

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

*Preferred, common and other equity*

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

*Deferred credits*

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

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

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

*Deferred debits*

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

*Investments*

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

*Working Capital*

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

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

Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

*Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement*

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

*Fonds à long terme*

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

*Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres*

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

*Crédits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

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

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

*Débits différés*

Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

*Investissements*

Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

*Fonds de roulement*

Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.