



Catalogue no. 57-205-XPB

N° 57-205-XPB au catalogue

Gas Utilities

Transport and Distribution Systems

1996

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1996



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-205-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-205-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Gas Utilities

SIC 4611-4921

1996

Statistique Canada

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

Services de gaz

CTI 4611-4921

1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

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.

November 1997

Catalogue no. 57-205-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

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, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmager 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.

Novembre 1997

N° 57-205-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0527-5318

Ottawa

Note of appreciation

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

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

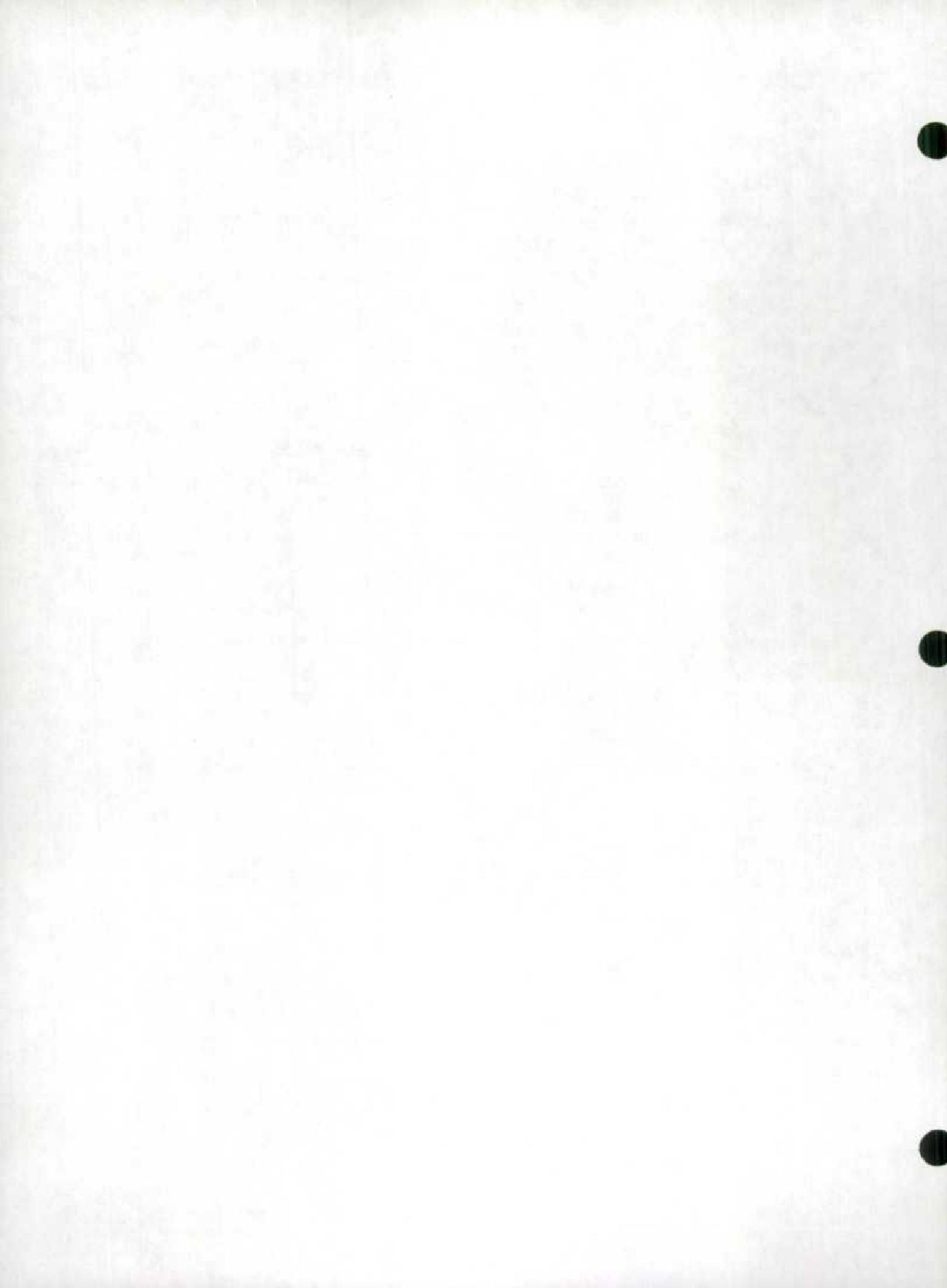


TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	5
Map : Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1996	8
For Further Reading	9
Text Table : I. Selected Statistics	10
Table :	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1996	12
2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1995 and 1996	14
3. Exports to and Imports from the United States, 1996 and 1995	16
4. Pipeline Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1996	17
5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1989-1996	19
6. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1996	21
7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1996 and 1995	22
8. Income Statement of Gas Utilities, 1996 and 1995	24
9. Statement of Changes in Financial Position, 1996-1994	26
10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1996	27
11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996	28
Data Quality and Methodology	32
Glossary of Terms	34

TABLE DES MATRÈRES

	Page
Faits saillants	
Carte : Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1996	
Lectures Suggérées	
Tableau : I. Statistiques choisies	
Tableau:	
1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1996	
2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1995 et 1996	
3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1996 et 1995	
4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996	
5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre 1989-1996	
6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1996	
7. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1996 et 1995	
8. État du revenu des services de gaz, 1996 et 1995	
9. État des changements et situation financière, 1996-1994	
10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1996	
11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1995 et 1996	
Qualité des données et méthodologie	
Terminologie	



HIGHLIGHTS

Sales

Sales of natural gas in Canada totalled 54 550.5 million cubic metres during 1996, up 5.0% from the 51 955.9 million cubic metres sold in 1995. Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from sales increased 4.1% to \$7,393.5 million from \$7,100.1 million. The average number of natural gas customers at year-end increased to 4,599,952 from 4,476,042. Sales per customer increased slightly to 11.9 thousand cubic metres from 11.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.36 and average revenue per customer was \$1,607.30.

Sales per residential customer increased 290 cubic metres to 4 242 cubic metres; revenue per customer increased \$25.04 to \$792.70 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to \$1.87. Commercial sales per customer increased 1,379 cubic metres to 26 938 cubic metres. Revenue per customer increased \$39.96 to \$4,170.07 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to \$1.55. Sales per industrial customer increased 277 914 cubic metres to 1 519 061 cubic metres. Revenue per customer increased \$26,407.31 to \$135,359.24 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$0.89.

Sales of natural gas to the residential sector increased to 17 466.4 million cubic metres from 15 820.3 million cubic metres in 1995. The largest sales volume was in Ontario (47.3%) followed by Alberta (24.6%), British Columbia (12.8%), Saskatchewan (6.7%), Manitoba (4.4%) and Quebec (4.2%). Sales for commercial use increased to 12 558.3 million cubic metres from 11 582.0 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (39.9%), followed by Alberta (20.4%), British Columbia (13.7%) Quebec (13.3%), Manitoba (6.5%) and Saskatchewan (6.2%). Sales for industrial use decreased to 24 525.7 million cubic metres from 24 553.6 million cubic metres, Alberta accounting for 57.6% followed by Ontario (22.2%), Quebec (15.7%), British Columbia (3.8 %), Manitoba (0.6%) and Saskatchewan (0.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 7 525.9 million cubic metres were sold. This was a decrease of 1.0% from the peak sales of 7 602.5 million cubic metres in January of 1995.

FAITS SAILLANTS

Ventes

En 1996, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 5,0% pour totaliser 54 550,5 millions de mètres cubes, comparativement à 51 955,9 millions de mètres cubes en 1995. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 4,1% pour atteindre 7 393,5\$ millions, comparativement à 7 100,1\$ millions en 1995. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 4,599,952 à la fin de l'année, étant passé de 4,476,042. Les ventes par client ont augmenté légèrement étant passées de 11,6 milliers de mètres cubes à 11,9 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,36\$ et les recettes moyennes par client ont été de 1 607,30\$.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 290 mètres cubes à 4 242 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 25,04\$ pour passer à 792,70\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,87\$, une baisse de 7¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 1 379 à 26 938 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 39,96\$ pour un total 4 170,07\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 1,55\$, soit une baisse de 7¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 277 914 mètres cubes, pour atteindre 1 519 061 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de 26 407,31\$ pour un total de 135 359,24\$, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de 0,89\$, soit une hausse de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 15 820,3 millions de mètres cubes en 1995 à 17 466,4 millions de mètres cubes en 1996. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47,3%). Venaient ensuite l'Alberta (24,6%), la Colombie-Britannique (12,8%), la Saskatchewan (6,7%), le Manitoba (4,4%), le Québec (4,2%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 12 558,3 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 582,0 millions de mètres cubes en 1995. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39,9%), suivie de l'Alberta (20,4%), de la Colombie-Britannique (13,7%), du Québec (13,3%), du Manitoba (6,5%) et la Saskatchewan (6,2%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 525,7 millions de mètres cubes comparativement aux 24 533,6 millions de mètres cubes vendus en 1995, 57,6% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 22,2%, 15,7% au Québec, 3,8% en Colombie-Britannique, 0,6% au Manitoba et 0,1% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 7 525,9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 1,0% par rapport au sommet de janvier 1995 durant lequel les ventes avaient été de 7 602,5 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 153 446.8 million cubic metres, up 3.6% over the 148 075.2 million cubic metres in 1995. Imports increased to 1 217.6 million cubic metres from 674.5 million cubic metres in 1995.

During 1996, receipts from storage during the year amounted to 13 979.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 14 182.4 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 194 600.9 million cubic metres. Of this, 153 578.3 million metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or has processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1996 amounted to 80 117.0 million cubic metres, up 1.2% from the 79 149.7 million cubic metres in 1995. Pipeline load factors for natural gas exports averaged 89% in 1996. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States expected within the next two years. Canada currently exports over 52% of the total marketable production of natural gas to the United States. Value of exports increased in 1996 to \$7,432.9 millions of dollars from \$5,663.4 millions of dollars in 1995, primarily as a result of strengthening gas prices.

Transportation

Total traffic of gas transport systems was estimated at 246 576 billion cubic metre-kilometres or 175 484 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 219 523.1 kilometres. Natural gas transport systems operated 57 642.4 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 292 compressor stations. Installed compressor power increased to 4 008 131 kilowatts.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 153 446,8 millions de mètres cubes, en hausse de 3,6% par rapport aux 148 075,2 millions de mètres cubes enregistrés en 1995. Les importations ont augmenté de 674,5 millions de mètres cubes à 1 217,6 millions de mètres cubes en 1996.

En 1996, le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 13 979,3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 14 182,4 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 194 600,9 millions de mètres cubes. De cette quantité, 153 578,3 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 1996, les exportations ont atteint 80 117,0 millions de mètres cubes, une augmentation de 1,2% comparativement à 79 149,7 millions de mètres cubes en 1995. En 1996, la valeur des exportations était de 7 432,9\$ millions, en hausse par rapport aux 5 663,4\$ millions enregistrés en 1995. Les facteurs de capacité des pipelines pour les exportations de gaz naturel se situaient en moyenne à 89% en 1996. Les exportations demeureront stables pour les deux prochaines années et ce jusqu'à la fin de l'expansion des pipelines vers les États-Unis. Le Canada exporte présentement plus de 52% 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 246 576 milliards de mètres cubes kilomètres soit 175 484 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 219 523,1 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 57 642,4 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 292 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 4 008 131 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1996 was \$37,880.0 million, (58.5% in the transport sector and 41.5% in the distribution sector). Accumulated depreciation and amortization amounted to \$9,482.3 million or 25.0% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,100.8 million and current liabilities \$4,659.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,642.4 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,659.1 million and for transport systems \$1,983.3 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 47.1% compared with 47.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 14.2%. The average interest rate paid during the year was 9.6%. Depreciation for the year was \$1,141.2 million or 3.0% of average plant in service.

During 1996 natural gas distribution systems generated \$3,490.4 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$3,462.4 million, resulting in a net increase of \$28.0 million in working capital balance. Transport systems used \$3,929.7 million working capital - \$4,291.6 million generated during the year, the remaining \$361.8 million to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 21,311 and their earnings were \$1,174.9 million in 1995. In the previous year, employees totalled 21,774, while their earnings were \$1,189.9 million.

Situation financière

À la fin de 1996, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de 37 880,0\$ millions, avec 58,5% dans le secteur du transport et 41,5% dans le secteur de la distribution. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à 9 482,3\$ millions ou 25,0% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait 3 100,8\$ millions et le total des exigibilités 4 659,0\$ millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 8 642,4\$ millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 6 659,1\$ millions et celles des réseaux de transport ont totalisé 1 983,3\$ 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 1996, 47,1% comparativement à 47,7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 14,2%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9,6%. La dépréciation pour l'année était de 1 141,2\$ millions, soit 3,0% de la valeur moyenne des installations en service.

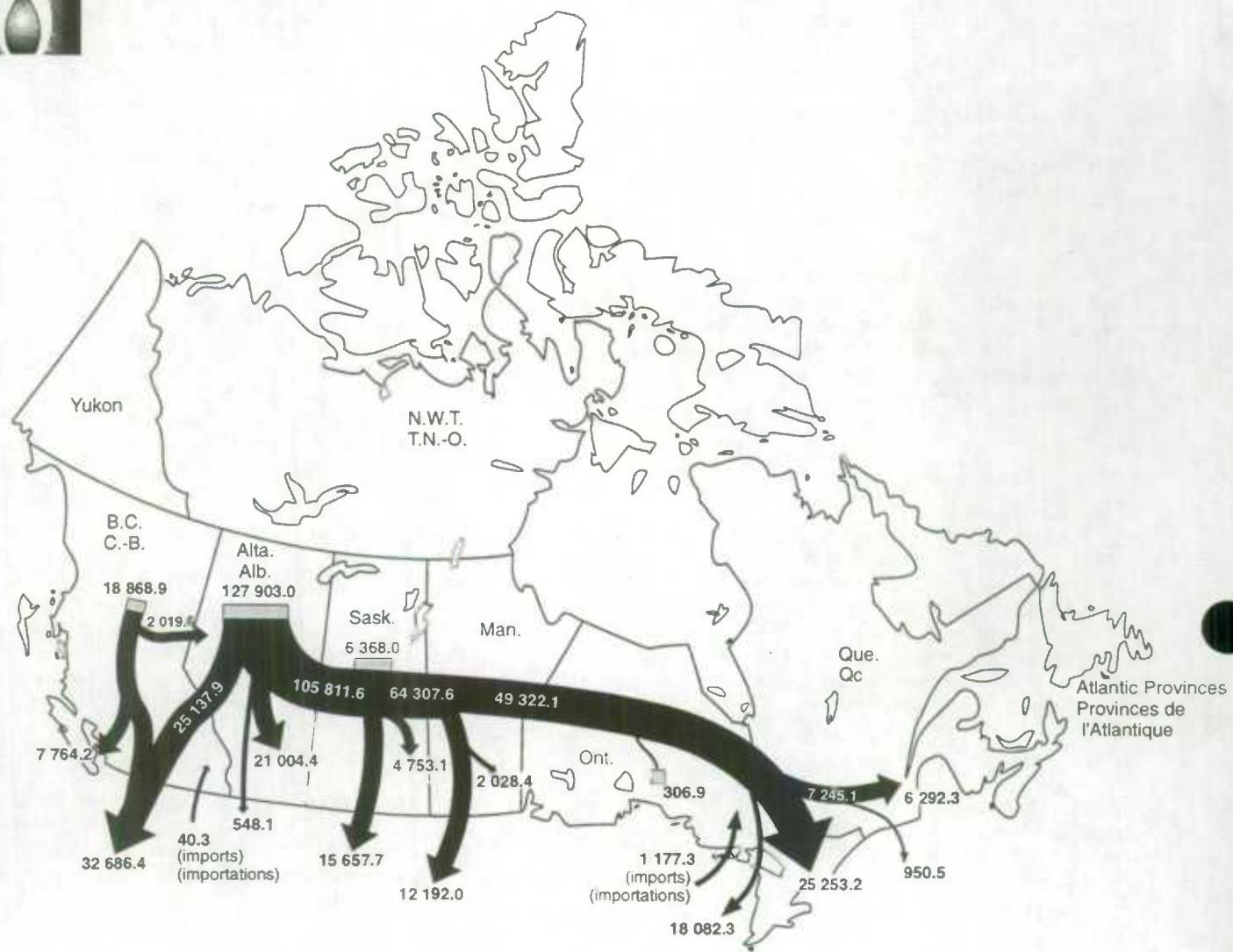
Au cours de 1996, les réseaux de distribution de gaz naturel ont produit 3 490,4\$ millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de 3 462,4\$ millions, ce qui a amené une diminution de 28,0\$ millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit 3 929,7\$ millions ont été utilisés et 361,8\$ millions ont été placés au solde de fonds de roulement.

Employés

En 1996, les 21,311 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de 1 174,9\$ millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 21,774 et leurs gains totaux de 1 189,9\$ millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1996

Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1996



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4 ; tous les volumes sont en millions de mètres cubes

Receipts of marketable gas
Arrivages de gaz marchand

For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy

Lectures suggérées
Choisies parmi les publications de
Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada

57-003

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
--

Annual Publications

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Volume II	57-202
Electric Power Statistics, Volume I	57-204
Electric Power Survey of Capability and Load	
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Volume III	57-206
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Transport du pétrole par pipelines
Statistiques de l'énergie électrique, Volume II
Statistiques de l'énergie électrique, Volume I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Volume III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1-800-267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7227 ou par (613) 951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1991	1992	1993	1994	1995	1996
A. Commodity - Produits						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Net production withdrawals of natural gas -						
Prélèvements nets de gaz naturel	129 596.1	143 205.2	155 030.4	166 531.1	176 374.4	182 005.0
Marketable production of natural gas -						
Production commercialisable de gaz naturel	105 243.7	116 561.1	128 816.5	138 856.4	148 202.6	153 578.3
Domestic sales ¹ - Ventes intérieures ¹	54 670.9	56 865.8	59 689.3	61 120.4	63 602.5	67 095.6
Pipeline exports - Exportation par pipelines	47 687.8	57 897.2	63 016.5	71 403.0	79 149.7	80 117.0
B. Technical - Données techniques						
kilometres - kilomètres						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering ² - Collecte ²	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4
Transmission - Transport	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7	75 820.8	76 765.7
Distribution - Distribution	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	256	259	365	270	279	292
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 827 652	3 387 231	3 512 874	3 698 343	3 902 775	4 008 131
C. Financial - Situation financière						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,276.1	11,599.2	12,645.7	12,646.5	12,646.5	13,499.1
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,000.8	9,184.3	9,918.8	9,532.5	9,532.5	10,044.3
Net income - Revenu net	-244.1	972.7	1,634.8	1,249.9	1,249.9	1,465.3
Property account - Compte de propriété	25,373.8	27,606.2	30,164.9	35,932.0	35,932.0	37,880.0
Long-term debt - Dette à long terme	13,006.9	13,389.5	14,724.6	16,832.6	16,832.6	18,368.9
per cent - pourcentage						
Average interest rate -						
Intérêt sur la dette à long terme	10.9	10.5	9.9	9.9	10.1	9.6
Debt / capital - Dette / capital	65.2	64.0	62.6	64.5	65.2	63.6
Debt / equity - Dette / capital propre	187.0	178.0	168.0	182.0	187.1	174.9
Profit margin - Marge bénéficiaire	-2.2	8.3	13.0	8.2	9.9	10.9
Return on total investment -						
Rendement de l'investissement total	-0.1	3.3	5.2	3.5	3.6	3.9
Return on shareholders' investment -						
Rendement du capital propre	-3.0	13.4	21.1	12.4	16.7	23.1
Working capital ratio -						
Ratio du fonds de roulement	0.7 : 1	0.6 : 1	0.8 : 1	0.6 : 1	0.6 : 1	0.7 : 1

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

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1996

No.	Customers as at December 31, 1996	Average number of customers during 1996	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per customer ²
	Clients au 31 décembre 1996	Nombre moyen de clients en 1996	Gaz vendu ¹	Recettes ¹	Ventes par client ²
SALES OF NATURAL GAS					
<i>Residential</i>					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	130,397	130,095	728 439	212,802	5 599.3
3 Ontario	2,137,483	2,083,295	8 253 999	1,722,231	3 962.0
4 Manitoba	215,524	213,429	776 843	152,398	3 639.8
5 Saskatchewan	261,026	261,680	1 172 057	185,582	4 479.0
6 Alberta	749,533	740,437	4 297 511	533,160	5 804.0
7 British Columbia	702,265	688,670	2 237 573	457,834	3 249.1
8 Canada	4,196,228	4,117,605	17 466 422	3,264,007	4 241.9
<i>Commercial</i>					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	40,093	38,804	1 675 953	380,138	43 189.8
11 Ontario	250,178	216,311	5 008 794	818,482	23 155.5
12 Manitoba	22,680	22,326	821 756	106,208	36 807.5
13 Saskatchewan	34,726	33,673	766 857	100,884	22 773.4
14 Alberta	70,984	70,784	2 561 264	246,040	36 184.3
15 British Columbia	85,510	84,304	1 723 717	292,341	20 446.5
16 Canada	504,171	466,202	12 558 341	1,944,093	26 937.6
<i>Industrial</i>					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,994	1,970	3 845 338	487,756	1 951 783.1
19 Ontario	13,091	13,003	5 464 297	651,570	420 244.3
20 Manitoba	136	142	139 724	15,140	985 128.1
21 Saskatchewan	45	45	8 879	896	197 677.2
22 Alberta	551	548	14 145 659	967,606	25 809 321.6
23 British Columbia	559	438	921 850	62,452	2 106 283.3
24 Canada	16,376	16,145	24 525 747	2,185,420	1 519 061.0
<i>Total</i>					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	172,484	170,869	6 249 730	1,080,696	36 576.1
27 Ontario	2,400,752	2,312,608	18 727 090	3,192,283	8 097.8
28 Manitoba	238,340	235,897	1 738 323	273,746	7 369.0
29 Saskatchewan	295,797	295,398	1 947 793	287,362	6 593.8
30 Alberta	821,068	811,769	21 004 434	1,746,806	25 874.9
31 British Columbia	788,334	773,411	4 883 140	812,627	6 313.8
32 Canada	4,716,775	4,599,952	54 550 510	7,393,520	11 858.9

¹ Excludes direct, non-utility sales.² Averages calculated on average number of customers.³ Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1996

Revenue per customer ² Recettes par client ²	Revenue per 10 cubic metres Recettes pour 10 mètres cubes	New customers from new construction ³ Nouveaux clients (constructions neuves) ³	New customers from conversions ³ Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³	N°		
		thousands - milliers				
dollar						
VENTES DE GAZ NATUREL						
<i>Domestiques</i>						
1,635.75	2.92	1		
826.69	2.09	2		
714.04	1.96	3		
709.19	1.58	4		
720.06	1.24	5		
664.81	2.05	6		
792.70	1.87	7		
Canada				8		
<i>Commerciales</i>						
9,796.28	2.27	9		
3,783.82	1.63	10		
4,757.20	1.29	11		
2,995.96	1.32	12		
3,475.93	0.96	13		
3,467.71	1.70	14		
4,170.07	1.55	15		
Canada				16		
<i>Industrielles</i>						
247,570.93	1.27	17		
50,110.49	1.19	18		
106,745.01	1.08	19		
19,948.05	1.01	20		
1,765,435.91	0.68	21		
142,693.07	0.68	22		
135,359.24	0.89	23		
Canada				24		
<i>Total</i>						
6,324.70	1.73	0.4	0.1	25		
1,380.38	1.70	33.0	42.2	26		
1,160.45	1.57	1.7	1.1	27		
972.79	1.48	1.4	1.3	28		
2,151.85	0.83	12.6	-	29		
1,050.71	1.66	15.1	9.8	30		
1,607.30	1.36	64.2	54.5	31		
Canada				32		

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

TABLE 2. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1995 and 1996

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba			
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1995							
RECEIPTS							
1 Total marketable gas	-		456 328	-			
2 Imports	-		659 003	-			
3 Other receipts ¹	-		-	-			
4 Total net receipts	-		1 115 331	-			
5 Received from storage	-		10 750 476	-			
6 Total supply of gas utilities	-		11 865 807	-			
7 Transfers from other provinces	-	7 004 544	48 239 484	62 258 546			
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546			
DISPOSITION							
<i>Sales:</i>							
9 Residential	-	686 450	7 624 429	705 389			
10 Commercial	-	1 592 920	4 782 539	759 981			
11 Industrial	-	3 672 354	6 253 945	136 895			
12 Total Sales	-	5 951 724	18 660 913	1 602 265			
13 Exports	-	997 454	18 246 017	11 439 889			
14 Direct sales ²	-	44 516	5 489 120	293 774			
15 Total net deliveries	-	6 993 694	42 396 050	13 335 928			
16 Delivered to storage	-	-	8 894 350	-			
17 Line pack fluctuation	-	-	121	- 1 015			
18 Gas used in system	-	12 299	2 037 291	668 680			
19 Line losses and unaccounted for	-	- 1 449	- 227 065	15 469			
20 Total demand on gas utilities	-	7 004 544	53 100 747	14 019 062			
21 Transfers to other provinces	-	-	7 004 544	48 239 484			
22 TOTAL DISPOSITION	-	7 004 544	60 105 291	62 258 546			
1996							
RECEIPTS							
1 Total marketable gas	-		306 903	-			
2 Imports	-		1 177 303	-			
3 Other receipts ¹	-		-	-			
4 Total net receipts	-		1 484 206	-			
5 Received from storage	-		9 821 152	-			
6 Total supply of gas utilities	-		11 305 358	-			
7 Transfers from other provinces	-	7 245 129	49 322 099	64 307 557			
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557			
DISPOSITION							
<i>Sales:</i>							
9 Residential	-	728 439	8 253 999	776 843			
10 Commercial	-	1 675 953	5 008 794	821 756			
11 Industrial	-	3 845 338	5 464 297	139 724			
12 Total Sales	-	6 249 730	18 727 090	1 738 323			
13 Exports	-	950 474	18 082 292	12 192 031			
14 Direct sales ²	-	42 531	6 526 130	290 068			
15 Total net deliveries	-	7 242 735	43 335 512	14 220 422			
16 Delivered to storage	-	-	9 090 882	-			
17 Line pack fluctuation	-	-	6 421	- 255			
18 Gas used in system	-	9 329	2 166 870	666 706			
19 Line losses and unaccounted for	-	- 6 935	- 1 217 357	98 585			
20 Total demand on gas utilities	-	7 245 129	53 382 328	14 985 458			
21 Transfers to other provinces	-	-	7 245 129	49 322 099			
22 TOTAL DISPOSITION	-	7 245 129	60 627 457	64 307 557			

¹ Includes peak shavings and enrichment.² Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 2. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1995 et 1996

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada	N°
		Colombie-Britannique		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1995				
				ARRIVAGES
6 995 982	121 908 277	18 714 662	148 075 249	Total du gaz commercialisable 1
-	-	15 449	674 452	Importations 2
6 995 982	121 908 277	18 730 111	148 749 701	Autres arrivages ¹ 3
847 757	1 129 320	1 584 325	14 311 878	Total des arrivages nets 4
7 843 739	123 037 597	20 314 436	163 061 579	Gaz provenant des stocks 5
77 439 346	2 024 811	24 437 317	...	Total des approvisionnements de gaz 6
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	Transferts des autres provinces 7
				TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
UTILISATION				
1 016 312	3 813 201	1 974 504	15 820 285	Ventes: 9
640 761	2 284 520	1 521 271	11 581 992	Domestiques 10
24 365	13 267 735	1 198 314	24 553 608	Commerciales 11
1 681 438	19 365 456	4 694 089	51 955 885	Industrielles 12
15 804 215	593 495	32 068 609	79 149 679	Total des ventes 13
2 788 798	-	3 030 420	11 646 628	Exportations 14
20 274 451	19 958 951	39 793 118	142 752 192	Total des livraisons nettes 15
656 615	1 086 574	2 412 354	13 049 893	Livraisons à l'entrepôt 16
4 376	52 242	48 264	103 988	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 17
1 335 757	1 363 848	701 406	6 119 281	Gaz consommé dans les réseaux 18
753 340	724 130	- 228 200	1 036 225	Fuites et autres pertes 19
23 024 539	23 185 745	42 726 942	163 061 579	Total de la demande pour les services de gaz 20
62 258 546	101 876 663	2 024 811	...	Transferts aux autres provinces 21
85 283 085	125 062 408	44 751 753	163 061 579	TOTAL DE L'UTILISATION 22
1996				
				ARRIVAGES
6 367 997	127 902 985	18 868 918	153 446 803	Total du gaz commercialisable 1
-	-	40 263	1 217 566	Importations 2
6 367 997	127 902 985	18 909 181	154 664 369	Autres arrivages ¹ 3
1 014 970	1 083 376	2 059 779	13 979 277	Total des arrivages nets 4
7 382 967	128 986 361	20 968 960	168 643 646	Gaz provenant des stocks 5
80 673 690	2 019 627	25 137 947	...	Total des approvisionnements de gaz 6
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	Transferts des autres provinces 7
				TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
UTILISATION				
1 172 057	4 297 511	2 237 573	17 466 422	Ventes: 9
766 857	2 561 264	1 723 717	12 558 341	Domestiques 10
8 879	14 145 659	921 850	24 525 747	Commerciales 11
1 947 793	21 004 434	4 883 140	54 550 510	Industrielles 12
15 657 736	548 082	32 686 380	80 116 995	Total des ventes 13
2 805 284	-	2 881 049	12 545 062	Exportations 14
20 410 813	21 552 516	40 450 569	147 212 567	Ventes directes ² 15
1 180 179	1 186 349	2 744 985	14 182 395	Total des livraisons nettes 16
- 5 587	- 8 246	13 787	6 120	Livraisons à l'entrepôt 17
1 317 776	1 420 915	763 211	6 344 807	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 18
845 919	1 062 817	114 728	897 757	Gaz consommé dans les réseaux 19
23 749 100	25 194 351	44 087 280	168 643 646	Fuites et autres pertes 20
64 307 557	105 811 637	2 019 627	...	Total de la demande pour les services de gaz 21
88 056 657	131 005 988	46 106 907	168 643 646	Transferts aux autres provinces 22
				TOTAL DE L'UTILISATION 22

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

TABLE 3. Exports to and Imports from the United States, 1996 and 1995

TABLEAU 3. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1996 et 1995

Province and Customs Port	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1996	1995	1996	1995
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	164 273	186 777	-	-
Highwater	786 201	810 677	-	-
Total Québec	950 474	997 454	-	-
Cornwall	453 345	501 550	-	-
Iroquois	8 039 260	7 975 630	-	-
Fort Frances	-	-	-	-
St. Clair	400 706	398 973	383 640	415 616
Niagara Falls	8 758 074	9 019 426	-	-
Windsor	430 907	350 438	793 663	243 387
Total Ontario	18 082 292	18 246 017	1 177 303	659 003
Emerson	11 950 666	11 232 979	-	-
Sprague	241 365	206 910	-	-
Total Manitoba	12 192 031	11 439 889	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	15 657 736	15 804 215	-	-
Aden	193 196	191 647	-	-
Carway	352 842	400 011	-	-
Coutts	-	-	-	-
Universal	2 044	1 837	-	-
Total Alberta	548 082	593 495	-	-
Kingsgate	23 638 768	23 079 829	-	-
Huntingdon	9 047 612	8 988 780	40 263	15 449
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	32 686 380	32 068 609	40 263	15 449
Canada	80 116 995	79 149 679	1 217 566	674 452
thousands of dollars - milliers de dollars				
Value - Valeur	7,432,940	5,663,364	160,877	111,214

TABLE 4. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1996

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS - RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL							
<i>Gathering - Collecte</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.2	64.7	56.7	72.3	886.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	565.7	1 621.1	687.7	240.0	99.1	-	3 213.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	749.3	1 945.5	872.9	304.7	155.8	72.3	4 100.5
<i>Transmission - Transport</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	145.7	740.4	-	1 005.9
Ontario	487.9	1 062.6	1 769.9	1 806.8	270.8	746.7	6 144.7
Manitoba	336.0	742.0	71.0	125.0	40.0	-	1 314.0
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 925.8	2 102.5	2 080.2	1 671.5	1 257.9	379.9	9 417.7
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	782.8	951.3	1 756.8	126.5	974.2	4 788.8
Canada	2 946.9	4 731.0	4 951.1	5 505.8	2 435.6	2 100.8	22 671.1
<i>Distribution - Distribution</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 683.5	2 460.8	1 871.5	470.6	332.0	24.9	7 843.3
Ontario	33 739.3	11 342.4	3 162.6	1 142.8	229.3	307.1	49 923.4
Manitoba	3 481.0	819.0	225.0	38.0	61.0	-	4 624.0
Saskatchewan	54 623.0	5 557.0	484.0	75.0	29.0	-	60 768.0
Alberta	42 471.1	4 062.9	1 383.7	336.8	124.1	-	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 435.5	4 135.1	1 260.9	272.9	93.1	16.6	21 214.1
Canada	152 433.4	28 377.2	8 387.8	2 336.0	868.5	348.6	192 751.5
TOTAL	156 129.6	35 053.6	14 211.7	8 146.5	3 459.9	2 521.7	219 523.1
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS - RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL							
<i>Gathering - Collecte</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	12.6	78.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	567.0	835.9	660.4	803.8	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	18.5	159.1	825.9	943.7	717.0	883.8	3 547.9
<i>Transmission - Transport</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	74.6	201.5	330.1	739.9
Ontario	-	-	40.2	188.3	631.2	6 883.7	7 743.4
Manitoba	0.6	-	65.8	96.4	-	2 684.7	2 847.5
Saskatchewan	3 394.4	3 408.7	2 193.8	2 161.6	2 045.6	3 948.5	17 152.6
Alberta	20.0	1 278.1	4 929.0	4 372.0	5 227.0	6 803.2	22 629.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	35.0	9.0	-	-	2 937.8	2 981.8
Canada	3 415.0	4 722.7	7 370.6	6 892.9	8 105.3	23 588.0	54 094.5
TOTAL	3 433.5	4 881.8	8 196.5	7 836.6	8 822.3	24 471.8	57 642.4

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, 1996 - Concluded

TABLEAU 4. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1996 - Fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
TOTAL NATURAL GAS INDUSTRIES² - TOTAL - SOCIÉTÉS DE GAZ NATUREL²							
<i>Gathering - Collecte</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	183.6	324.4	185.8	74.8	85.6	80.6	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	18.5	95.6	221.6	68.2	27.7	8.5	440.1
Alberta	565.7	1 621.1	724.3	269.6	99.1	12.6	3 292.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	63.5	567.0	835.9	660.4	803.8	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	767.8	2 104.5	1 698.7	1 248.5	872.8	956.1	7 648.4
<i>Transmission - Transport</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	220.3	941.9	330.1	1 745.8
Ontario	487.9	1 062.6	1 810.1	1 995.1	902.0	7 630.4	13 888.1
Manitoba	336.6	742.0	136.8	221.4	40.0	2 684.7	4 161.5
Saskatchewan	3 394.4	3 408.7	2 193.8	2 161.6	2 045.6	3 948.5	17 152.6
Alberta	1 945.8	3 380.6	7 009.2	6 043.5	6 484.9	7 183.1	32 047.0
British Columbia - Colombie-Britannique	197.2	817.8	960.3	1 756.8	126.5	3 912.0	7 770.6
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	-
Canada	6 361.9	9 453.7	12 321.7	12 398.6	10 540.9	25 688.8	76 765.7
<i>Distribution - Distribution</i>							
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 683.5	2 460.8	1 871.5	470.6	332.0	24.9	7 843.3
Ontario	33 739.3	11 342.4	3 162.6	1 142.8	229.3	307.1	49 923.4
Manitoba	3 481.0	819.0	225.0	38.0	61.0	-	4 624.0
Saskatchewan	54 623.0	5 557.0	484.0	75.0	29.0	-	60 768.0
Alberta ¹	42 471.1	4 062.9	1 383.7	336.8	124.1	-	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 435.5	4 135.1	1 260.9	272.9	93.1	16.6	21 214.1
Canada	152 433.4	28 377.2	8 387.8	2 336.0	868.5	348.6	192 751.5
TOTAL	159 563.1	39 935.4	22 408.2	15 983.1	12 282.2	26 993.5	277 165.5

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

TABLE 5. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1989-1996²TABLEAU 5. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1989-1996²

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
kilometres - kilomètres								
<i>Gathering - Collecte</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	944.7	332.5	936.9	868.1	935.4	935.4	934.8	934.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	398.0	418.0	436.0	431.0	440.0	440.0	440.1	440.1
Alberta	2 928.9	3 029.8	3 264.9	3 112.0	3 020.8	3 317.6	3 216.1	3 292.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2 181.2	2 212.0	2 334.8	2 453.9	2 477.1	2 540.8	2 915.3	2 930.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Canada	6 503.4	6 042.9	7 023.2	6 915.6	6 923.9	7 284.4	7 556.9	7 648.4
<i>Transmission - Transport</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	1 122.8	1 122.8	1 312.9	1 323.9	1 361.0	1 703.2	1 719.3	1 745.8
Ontario	11 440.5	11 879.8	12 453.5	12 971.7	13 376.9	13 505.2	13 639.9	13 888.1
Manitoba	3 075.1	3 282.0	3 365.3	3 555.1	3 676.5	3 672.8	3 822.7	4 161.5
Saskatchewan	14 364.3	14 780.9	15 434.1	15 972.0	15 965.4	16 755.4	17 033.1	17 152.6
Alberta	25 238.5	26 828.5	26 805.3	28 762.3	29 374.5	30 681.2	31 807.6	32 047.0
British Columbia - Colombie-Britannique	6 313.3	6 327.6	7 254.1	7 333.0	7 506.4	7 730.9	7 798.2	7 770.6
Canada	61 554.5	64 221.6	66 625.2	69 918.0	71 260.7	74 048.7	75 820.8	76 765.7
<i>Distribution - Distribution</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	6 073.6	6 143.8	6 369.0	6 566.3	6 853.2	7 065.4	7 608.6	7 843.3
Ontario	41 972.3	43 578.4	44 511.7	45 655.7	46 821.2	47 854.6	48 781.8	49 923.4
Manitoba	3 847.2	3 947.2	3 947.8	4 027.8	4 126.0	4 183.7	4 436.0	4 624.0
Saskatchewan	47 867.0	55 281.0	58 031.5	58 412.9	58 767.4	59 768.0	60 045.0	60 768.0
Alberta ¹	43 288.4	44 346.0	45 212.2	45 862.2	46 808.4	47 604.4	48 024.4	48 378.7
British Columbia - Colombie-Britannique	15 406.3	15 516.6	16 494.4	17 849.1	18 635.9	22 007.8	20 597.7	21 214.1
Canada	158 454.8	168 813.0	174 566.6	178 374.0	182 012.1	188 483.9	189 493.5	192 751.5
<i>Total</i>								
New Brunswick - Nouveau Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	7 196.4	7 266.6	7 681.9	7 890.2	8 214.2	8 768.6	9 327.9	9 589.1
Ontario	54 357.5	55 790.7	57 902.1	59 495.5	61 133.5	62 295.2	63 356.5	64 746.3
Manitoba	6 922.3	7 229.2	7 313.1	7 582.9	7 802.5	7 856.5	8 258.7	8 785.5
Saskatchewan	62 629.3	70 479.9	73 901.6	74 815.9	75 172.8	76 963.4	77 518.2	78 360.8
Alberta	71 455.8	74 204.3	75 282.4	77 736.5	79 203.7	81 603.2	83 048.1	83 718.1
British Columbia - Colombie-Britannique	23 900.8	24 056.2	26 083.3	27 636.0	28 619.4	32 279.5	31 311.2	31 915.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Canada	226 512.7	239 077.5	248 215.0	255 207.6	260 196.7	269 817.0	272 871.2	277 165.5

¹ Excludes Alberta co-operatives.² Excluant les coopératives de l'Alberta.³ Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.⁴ N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

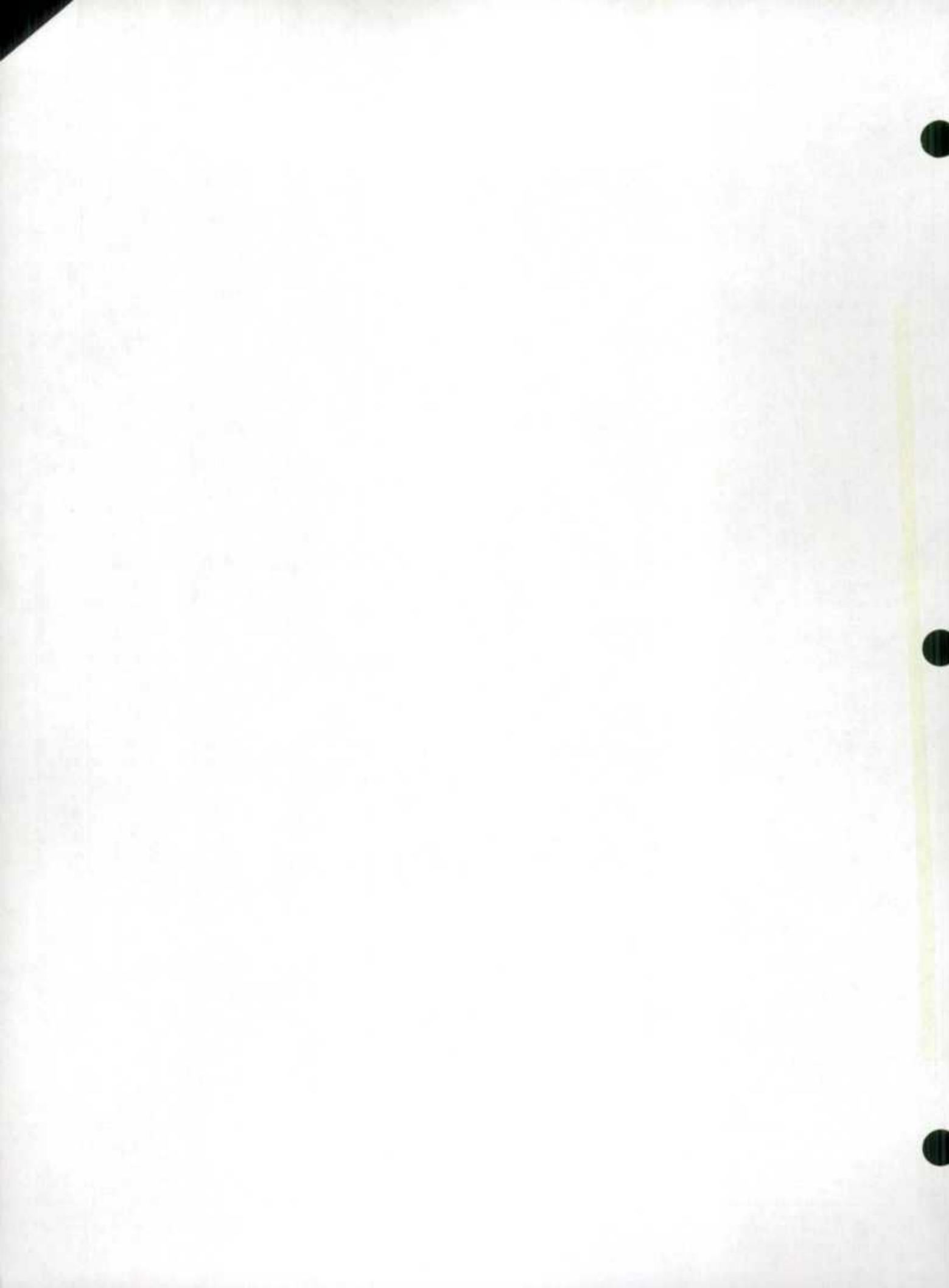


TABLE 6. Compressor Stations operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1996

TABLEAU 6. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1996

	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
NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEMS -				
RÉSEAUX DE DISTRIBUTION DE GAZ NATUREL				
Ontario	21	36	271 210	36
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	3	5	4 138	5
Alberta	65	109	67 101	109
British Columbia - Colombie-Britannique	8	15	27 893	15
Canada	97	165	370 342	165
NATURAL GAS TRANSPORT SYSTEMS -				
RÉSEAUX DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL				
Québec	4	7	12 440	7
Ontario ¹	47	143	1 236 253	143
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	35	118	667 352	118
Alberta	62	136	858 682	136
British Columbia - Colombie-Britannique	42	113	604 762	113
Canada	195	542	3 637 789	542
NATURAL GAS UTILITIES - TOTAL -				
SERVICES DE GAZ NATUREL				
Québec	4	7	12 440	7
Ontario	68	179	1 507 463	179
Manitoba	5	25	258 300	25
Saskatchewan	38	123	671 490	123
Alberta	127	245	925 783	245
British Columbia - Colombie-Britannique	50	128	632 655	128
Canada	292	707	4 008 131	707

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

TABLE 7. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1996 and 1995¹

No.		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars					
ASSETS					
<i>Current assets</i>					
1	Cash on hand, in banks and temporary cash investments	15,815	-7,435	8,380	
2	Accounts receivable less allowances for doubtful accounts	563,097	572,561	1,135,658	
3	Plant material and operating supplies	60,490	25,375	85,865	
4	Other current assets, material and supplies and prepaid expenses	77,885	48,191	126,076	
5	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	500,120	78,776	578,896	
6	Total Current Assets	1,217,407	717,468	1,934,875	
<i>Investments</i>					
7	Investments in affiliated companies	150,509	39,233	189,742	
8	Other investments	55,788	180,690	236,478	
9	Total Investments	206,297	219,923	426,220	
<i>Fixed assets</i>					
10	Total plant	9,596,747	6,125,791	15,722,539	
11	Less accumulated depreciation and amortization	2,445,576	1,406,737	3,852,313	
12	Net Plant	7,151,171	4,719,054	11,870,225	
13	Deferred debits	357,346	92,073	449,419	
14	TOTAL ASSETS	8,932,222	5,748,518	14,680,739	
LIABILITIES and SHAREHOLDERS' EQUITY					
<i>Current liabilities</i>					
15	Loans and notes payable	847,481	386,001	1,233,482	
16	Accounts payable and accrued (including affiliated companies)	687,831	381,901	1,069,732	
17	Interest and dividend payable	80,845	78,111	158,956	
18	Other current liabilities	219,594	138,190	357,783	
19	Total Current Liabilities	1,835,751	984,203	2,819,954	
20	Deferred credit and appropriations	371,170	73,048	444,218	
<i>Long-term debt</i>					
21	Long-term debt	3,896,045	1,853,394	5,749,439	
22	Advances from affiliated companies	367	329,812	330,179	
23	Other long-term debt	3,357	49,458	52,815	
24	Total Long-Term Debt	3,899,769	2,232,664	6,132,433	
<i>Shareholders' equity</i>					
25	Share capital	1,050,195	970,503	2,020,698	
26	Retained earnings	960,620	851,255	1,811,875	
27	Other equity	814,716	636,844	1,451,560	
28	Total Shareholders' Equity	2,825,531	2,458,603	5,284,134	
29	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	8,932,221	5,748,518	14,680,738	

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

TABLEAU 7. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1996 et 1995¹

Natural gas transport systems			N°
Reseaux de transporte de gaz naturel	Total natural gas utilities		
	1996	1995	
thousands of dollars - milliers de dollars			
ACTIF			
<i>Disponibilités</i>			
29,722	38,102	-35,021	1
738,158	1,873,816	1,753,238	2
160,482	246,347	260,433	3
126,561	252,637	236,223	4
110,998	689,894	683,332	5
1,165,921	3,100,797	2,898,205	6
<i>Investissements</i>			
4,039,237	4,228,979	3,089,929	7
577,875	814,353	290,754	8
4,617,112	5,043,332	3,380,683	9
<i>Installations</i>			
22,157,417	37,879,956	35,932,036	10
5,629,966	9,482,279	8,621,793	11
16,527,452	28,397,677	27,310,243	12
245,319	694,738	748,010	13
22,555,804	37,236,543	34,337,141	14
PASSIF et AVOIR DES ACTIONNAIRES			
<i>Exigibilités</i>			
569,582	1,803,064	2,674,872	15
839,621	1,909,354	1,468,163	16
281,308	440,264	444,417	17
148,522	506,305	258,778	18
1,839,033	4,658,987	4,846,230	19
217,475	661,693	698,720	20
<i>Dette à long terme</i>			
10,479,318	16,228,757	14,988,522	21
824,730	1,154,909	700,452	22
932,400	985,215	1,143,580	23
12,236,448	18,368,881	16,832,554	24
<i>Avoir des actionnaires</i>			
4,309,028	6,329,726	7,496,809	25
1,864,649	3,676,524	3,576,863	26
2,089,171	3,540,731	885,966	27
8,262,848	13,546,981	11,959,638	28
22,555,804	37,236,542	34,337,142	29
TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE			

¹ Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 8. Income Statement of Gas Utilities, 1996 and 1995¹

No.		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada	
No.					
thousands of dollars - milliers de dollars					
OPERATING REVENUE ACCOUNTS					
Sales					
1	Foreign	.	.	.	
2	Canadian and other sales	4,435,119	2,223,551	6,658,669	
3	Sales of products extracted from gas	.	420	420	
4	Transportation and storage of gas of others	286,123	155,947	442,070	
5	Other operating revenue	263,049	117,146	380,195	
6	Total Operating Revenue²	4,984,291	2,497,064	7,481,354	
OPERATING EXPENSE ACCOUNTS					
7	Total gas supply	2,768,301	1,078,605	3,846,905	
8	Transmission operations	2,160	80,649	82,809	
9	Distribution operations	113,064	146,412	259,476	
10	General and administrative	505,557	238,097	743,654	
11	Maintenance expenses	55,487	29,701	85,188	
12	Depreciation and amortization	372,455	185,016	557,471	
13	Other expenses	94,945	179,114	274,059	
14	Total Expenses	3,911,970	1,937,593	5,849,563	
15	NET REVENUE FROM OPERATIONS	1,072,321	559,471	1,631,792	
OTHER INCOME					
16	Income from affiliated companies	2,685	7,069	9,754	
17	Other income	26,557	20,027	46,583	
18	Extraordinary income	.	.	.	
19	Total Other Income	29,242	27,096	56,337	
OTHER DEDUCTIONS					
20	Other income deductions	29,443	19,070	48,513	
21	Extraordinary deductions	.	.	.	
22	Total Other Deductions	29,443	19,070	48,513	
FIXED CHARGES					
23	Interest on long-term debt	417,375	140,118	557,493	
24	Other fixed charges	4,344	56,195	60,539	
25	Total Fixed Charges	421,719	196,313	618,032	
26	Provisions for income tax	212,287	113,346	325,633	
27	NET INCOME AFTER TAXES	438,114	257,838	695,951	

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

TABLEAU 8. État du revenu des services de gaz, 1996 et 1995¹

			N°	
Natural gas transport systems				
Réseaux de transporte de gaz naturel	Total natural gas utilities			
	1996	1995		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			COMPTES DES REVENUS D'EXPLOITATION	
			Ventes	
1,042,858	1,042,858	889,840	À l'étranger	1
940,844	7,599,513	7,307,808	Au Canada et autres ventes	2
-	420	451	Ventes de produits extraits du gaz	3
3,991,122	4,433,192	4,122,057	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
42,944	423,139	326,359	Autres revenus d'exploitation	5
6,017,768	13,499,122	12,646,515	Total, Revenus D'exploitation²	6
			COMPTES DES FRAIS D'EXPLOITATION	
1,993,646	5,840,551	5,564,366	Total, approvisionnement en gaz	7
965,222	1,048,031	1,056,034	Transport	8
-	259,476	271,987	Distribution	9
283,190	1,026,844	954,812	Exploitation générale et frais généraux d'administration	10
114,015	199,203	178,879	Frais d'entretien	11
583,691	1,141,162	1,029,045	Dépréciation et amortissement	12
255,010	529,069	477,329	Autres dépenses	13
4,194,774	10,044,336	9,532,452	Total Des Comptes Des Frais D'exploitation	14
1,822,995	3,454,786	3,114,063	REVENUS NETS D'EXPLOITATION	15
			AUTRES REVENUS	
224,697	234,451	83,017	Revenus provenant des sociétés affiliées	16
97,552	144,135	32,226	Autres revenus	17
-	-	147,344	Revenus extraordinaires	18
322,249	378,586	262,587	Total, Autres Revenus	19
			AUTRES DÉDUCTIONS	
32,121	80,634	80,688	Autres déduction de revenus	20
26,000	26,000	6,890	Déductions de revenus extraordinaires	21
58,121	106,634	87,578	Total, Autres Déductions	22
			FRAIS FIXES	
1,074,524	1,632,017	1,561,267	Intérêt sur la dette à long terme	23
75,285	135,824	143,905	Autres frais fixes	24
1,149,809	1,767,841	1,705,172	Total, Frais Fixes	25
167,965	493,598	333,953	Provisions pour impôt sur le revenu	26
769,348	1,465,299	1,249,947	REVENU NET APRÈS IMPÔT	27

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

TABLE 9. Statement of Changes in Financial Position, 1996-1994

TABLEAU 9. État des changements et situation financière, 1996-1994

	Distribution systems			Transport systems			
	Réseaux de distribution		Réseau de transport	1996		1995	
	1996	1995		1996	1995	1994	
millions of dollars - millions de dollars							
SOURCE OF FUNDS¹ - SOURCE DE FONDS¹							
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>							
From operations - Opérations	1,631.8	1,386.9	1,315.5	1,823.0	1,727.2	1,570.0	
Other income - Autre revenus	56.3	52.9	39.9	322.2	209.7	135.8	
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	408.7	359.7	375.1	451.8	460.5	397.9	
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	2,096.8	1,799.4	1,730.5	2,597.1	2,397.4	2,103.7	
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>							
Investments - Investissements	-	-	-	-	-	1,265.6	
Long-term funds - Fonds à long terme	551.2	327.3	279.1	985.1	1,256.4	245.2	
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	820.6	153.1	54.5	667.1	142.6	-	
Deferred credits - Crédits différés	10.9	26.2	-	-	-	-	
Deferred debits - Débits différés	11.0	-	-	42.2	100.3	-	
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	3,490.4	2,306.1	2,064.1	4,291.6	3,896.7	3,614.5	
DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS							
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,199.1	1,007.1	1,136.8	748.8	1,764.5	1,858.8	
Deferred credits - Crédits différés	-	-	89.6	47.9	64.3	24.0	
Deferred debits - Débits différés	-	133.2	50.5	-	-	69.6	
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	-	-	-	-	-	
Investments - Investissements	57.1	3.8	159.4	1,605.5	109.5	-	
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	-	-	-	455.4	
Dividends - Dividendes	1,214.0	486.4	262.0	151.7	591.4	739.1	
Other deductions - Autres déductions	992.2	870.3	805.4	1,375.9	1,256.4	1,116.3	
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	3,462.4	2,500.8	2,503.7	3,929.7	3,786.2	4,263.2	
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	28.0	(194.8)	(439.6)	361.8	110.5	(648.6)	
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(913.1)	(718.3)	(278.7)	(1,034.9)	(1,145.5)	(496.9)	
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(885.1)	(913.1)	(718.3)	(673.1)	(1,034.9)	(1,145.5)	

¹ Intercompany transactions eliminated.¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 10. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1996

TABLEAU 10. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1996

	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 milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
MANAGEMENT - DIRECTION				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	183		58	
Transmission - Transport	162		84	
Distribution	1,140		-	
Sales - Ventes	389		11	
Administration	2,181		574	
Total	4,055	234,195	727	76,826
WAGE EARNERS - SALARIÉS				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	148		333	
Transmission - Transport	732		2,449	
Distribution	5,211		-	
Sales - Ventes	843		359	
Administration	3,855		2,599	
Total	10,790	486,671	5,740	377,164
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALARIES	14,844	720,866	6,467	453,990

TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
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.						
1995						
	FIELD AND PROCESSING PLANTS					
	<i>Supply:</i>					
1	Gross new production	-		456.3	8 701.0	161 064.6
2	Less field flared and waste	-		-	322.7	1 980.4
3	Net new production	-		456.3	8 378.3	159 084.2
4	Reproduced	-		-	-	-
5	Less injected and stored	-		-	-	13 891.4
6	Net Withdrawals	-		456.3	8 378.3	145 192.8
	<i>Disposition:</i>					
7	Field disposition and uses	-		-	604.3	2 397.9
8	Gathering system disposition and uses	-		-	525.7	2 457.8
	<i>Processing plant disposition and uses:</i>					
9	Processing and re-processing shrinkage	-		-	96.0	15 691.8
10	Other disposition and uses	-		-	128.0	4 961.2
11	Other uses	-		-	-	-
12	Adjustment	-		-	28.4	- 2 224.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-		456.3	6 995.9	121 908.4
14	Total Disposition	-		456.3	8 378.3	145 192.8
	GAS UTILITIES					
	<i>Supply:</i>					
15	Total marketable gas	-		456.3	6 995.9	121 908.4
16	Receipts from distributor storage	-		-	847.7	11 879.6
17	Imports	-		-	-	-
18	Other receipts ¹	-		-	-	-
19	Total Supply of Marketable Gas	-		456.3	7 843.6	133 788.0
	<i>Disposition:</i>					
	Utility sales (excludes direct sales):					
20	British Columbia	-		-	-	453.3
21	Alberta	-		-	-	18 545.8
22	Saskatchewan	-		-	1 681.6	-
23	Manitoba	-		-	-	1 602.2
24	Ontario	-		456.3	4 012.1	12 323.3
25	Quebec	-		-	-	5 951.9
26	New Brunswick	-		-	-	-
27	Northwest Territories	-		-	-	-
28	Total Utility Sales	-		456.3	5 693.7	38 876.5
29	Exports	-		-	223.3	70 515.9
30	Direct Sales ^{2,3}	-		-	421.7	8 194.6
31	Delivered to distributor storage	-		-	646.9	9 995.6
32	Line pack fluctuation	-		-	12.3	81.5
33	Pipeline fuel	-		-	112.9	5 488.1
34	Pipeline losses, etc.	-		-	732.8	635.8
35	Total Disposition of Marketable Gas	-		456.3	7 843.6	133 788.0

¹ Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply² Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Footnote(s) continued at end of table.

TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	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.						
						1995
						GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT
						<i>Approvisionnement:</i>
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7	...	192 796.7	Production originale brute
224.7	1.2	1.9	2 530.9	...	2 530.9	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	...	190 265.8	Production originale nette
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré
-	-	-	13 891.4	...	13 891.4	Moins gaz injecté et stocké
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Prélèvement Net
						<i>Utilisation:</i>
360.2	-	-	3 362.4	...	3 362.4	Emploi et utilisation sur les chantiers
13.0	-	-	2 996.5	...	2 996.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs
						<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3	...	17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement
807.4	24.2	6.2	5 927.0	...	5 927.0	Autres emplois et utilisations
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations
330.5	-	-	- 1 865.4	...	- 1 865.4	Ajustements
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	...	148 202.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Total De L'utilisation
						DISTRIBUTION DE GAZ
						<i>Approvisionnement:</i>
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	-	148 202.6	Total de gaz marchand
1 584.2	-	-	14 311.5	-	14 311.5	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	-	674.4	674.4	Importations
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Approvisionnement Total De Gaz Marchand
						<i>Utilisation:</i>
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):						
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombie-Britannique
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta
-	-	-	1 681.6	-	1 681.6	Saskatchewan
-	-	-	1 602.2	-	1 602.2	Manitoba
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario
-	-	-	5 951.9	-	5 951.9	Québec
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest
5 852.9	345.0	179.5	51 403.9	674.4	52 078.3	Total Des Ventes Des Services De Gaz
8 410.5	-	-	79 149.7	-	79 149.7	Exportations
3 030.4	-	-	11 646.7	-	11 646.7	Ventes directes ^{2,3}
2 412.4	-	-	13 054.9	-	13 054.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
10.2	-	-	104.0	-	104.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
518.1	-	-	6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau
332.8	-	-	1 701.4	-	1 701.4	Perte dans les pipelines, etc.
20 567.3	345.0	179.5	163 179.7	674.4	163 854.1	Total De L'utilisation De Gaz Marchand

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

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

Note(s) continuer à la fin du tableau.

TABLE 11. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996 - Concluded

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
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.					
1996					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
<i>Supply:</i>					
1 Gross new production	-	-	307.0	8 047.5	166 076.5
2 Less field flared and waste	-	-	-	429.6	2 150.6
3 Net new production	-	-	307.0	7 617.9	163 925.9
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 595.9
6 Net Withdrawals	-	-	307.0	7 617.9	151 330.0
<i>Disposition:</i>					
7 Field disposition and uses	-	-	-	619.5	2 221.6
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	162.4	2 502.5
<i>Processing plant disposition and uses:</i>					
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	71.6	16 398.6
10 Other disposition and uses	-	-	-	55.7	4 700.1
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	340.8	2 395.8
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0
14 Total Disposition	-	-	307.0	6 936.3	156 121.6
GAS UTILITIES					
<i>Supply:</i>					
15 Total marketable gas	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	1 015.1	10 904.6
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts ¹	-	-	-	-	-
19 Total Supply of Marketable Gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.6
<i>Disposition:</i>					
Utility sales (excludes direct sales):					
20 British Columbia	-	-	-	-	485.4
21 Alberta	-	-	-	-	19 999.1
22 Saskatchewan	-	-	-	1 947.8	-
23 Manitoba	-	-	-	-	1 738.5
24 Ontario	-	-	307.0	3 284.0	12 936.3
25 Quebec	-	-	-	-	6 249.5
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total Utility Sales	-	-	307.0	5 231.8	41 408.8
29 Exports	-	-	-	188.8	71 760.9
30 Direct Sales ^{2,3}	-	-	-	249.6	9 414.7
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	1 124.6	10 312.4
32 Line pack fluctuation	-	-	-	- 2.0	- 3.3
33 Pipeline fuel	-	-	-	78.1	5 732.3
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	512.1	181.9
35 Total Disposition of Marketable Gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.7

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

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

Footnote(s) begins from previous page.

TABLEAU 11. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996 - Fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	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.						
						1996
						GISEMENT ET USINES DE TRAITEMENT
						<i>Approvisionnement:</i>
22 434.6	427.2	179.6	197 472.4	...	197 472.4	Production originale brute
288.5	0.8	2.0	2 871.5	...	2 871.5	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
22 146.1	426.4	177.6	194 600.9	...	194 600.9	Production originale nette
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré
-	-	-	12 595.9	...	12 595.9	Moins gaz injecté et stocké
22 146.1	426.4	177.6	182 005.0	...	182 005.0	Prélèvement Net
						<i>Utilisation:</i>
451.0	-	-	3 292.1	...	3 292.1	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	2 664.9	...	2 664.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs
						<i>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</i>
2 071.2	69.4	5.8	18 616.6	...	18 616.6	Pertes en cours de traitement et re-traitement
799.1	28.3	2.8	5 586.0	...	5 586.0	Autres emplois et utilisations
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations
- 322.1	-	-	1 732.9	...	1 732.9	Ajustements
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	...	153 578.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
21 501.9	426.4	177.6	185 470.8	...	185 470.8	Total De L'utilisation
						14
						DISTRIBUTION DE GAZ
						<i>Approvisionnement:</i>
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	-	153 578.3	Total de gaz marchand
2 059.8	-	-	13 979.5	-	13 979.5	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	-	1 217.5	1 217.5	Importations
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages
20 562.5	328.7	169.0	167 557.8	1 217.5	168 775.3	Approvisionnement Total De Gaz Marchand
						19
						<i>Utilisation:</i>
						Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):
3 990.9	328.7	37.6	4 842.6	40.3	4 882.9	Colombie-Britannique
997.5	-	-	20 996.6	-	20 996.6	Alberta
-	-	-	1 947.8	-	1 947.8	Saskatchewan
-	-	-	1 738.5	-	1 738.5	Manitoba
1 022.3	-	-	17 549.6	1 177.2	18 726.8	Ontario
-	-	-	6 249.5	-	6 249.5	Québec
-	-	131.4	131.4	-	131.4	Nouveau-Brunswick
-	-	131.4	131.4	-	131.4	Territoires du Nord-Ouest
6 010.7	328.7	169.0	53 456.0	1 217.5	54 673.5	Total Des Ventes Des Services De Gaz
8 167.3	-	-	80 117.0	-	80 117.0	Exportations
2 881.1	-	-	12 545.4	-	12 545.4	Ventes directes ^{2,3}
2 744.9	-	-	14 181.9	-	14 181.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
11.5	-	-	6.2	-	6.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
534.4	-	-	6 344.8	-	6 344.8	Gaz consommé dans le réseau
212.6	-	-	906.6	-	906.6	Perte dans les pipelines, etc.
20 562.5	328.7	169.0	167 557.9	1 217.5	168 775.4	Total De L'utilisation De Gaz Marchand
						35

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

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921 et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Note(s) commencer à la page précédente.

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This report provides annual statistics on the Natural Gas Pipeline Transport and the Natural Gas Distribution Industries (SICs 4611 and 4921 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). 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 **Gas Utilities** (Catalogue 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. A Glossary of Terms is provided at the end of this publication.

All known establishments engaged in the pipeline transportation of natural 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 obtainment of a response rate of very close to 100%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal 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

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Dans la présente publication figure la suite des statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz du classement type des industries, numéro 12-501 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 **Services de gaz** (no. 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 de tous les arrivages et de 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 "Terminologie" 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

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.

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.

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural

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

Net production withdrawals

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

Marketable production

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

Liquefied natural (LNG)

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

Liquefied petroleum (LPG)

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

Customer

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

Class of Service

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

Residential Service

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

TERMINOLOGIE

Gaz

Gaz naturel

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

Prélèvements nets de production

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

Production commercialisable

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

Gaz naturel liquéfié (GNL)

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

Gaz de pétrole liquéfié (GPL)

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

Client

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

Types de service

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

Service domestique

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

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 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.

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 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.

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.

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.

Average 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.

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.

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 moyen 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.

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.

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.

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.

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.

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.

Investissements

Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement

Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



**Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6**



**PHONE
1 800 267-6677**



**FAX
1 800 889-9734**



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company _____

Department _____

Attention _____ Title _____

Address _____

City _____ Province _____
() ()

Postal Code _____ Phone _____ Fax _____

E-mail address: _____

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

► Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

SUBTOTAL

► Subscription will begin with the next issue to be released.

**DISCOUNT
(if applicable)**

► Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

**GST (7%)
(Canadian clients only, where applicable)**

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

**Applicable PST
(Canadian clients only, where applicable)**

► Cheque or money order should be made payable to the
Receiver General for Canada.

**Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)**

► GST Registration # R121491807

GRAND TOTAL

PF 097019



THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

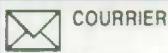
Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6

Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1584. VISA,
MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans de
la région d'Ottawa, (613) 951-7277. Veuillez confirmer.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie _____

Service _____

À l'attention de _____

Fonction _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Téléphone _____ Télécopieur _____

Adresse du courrier électronique : _____

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte _____

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.) _____

Signature _____

Paiement inclus \$ _____

N° du bon de commande _____

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire "A" pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

► L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.

► Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.

► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.

► TPS N° R121491807

TOTAL

**RÉDUCTION
(s'il y a lieu)**

TPS (7 %)

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVP en vigueur

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVH en vigueur

(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF097019

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canadä

S E R V I C E S I N D I C A T O R S**For and About Businesses
Serving the Business
of Canada ...**

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing **timely** updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output - PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before - all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point - an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

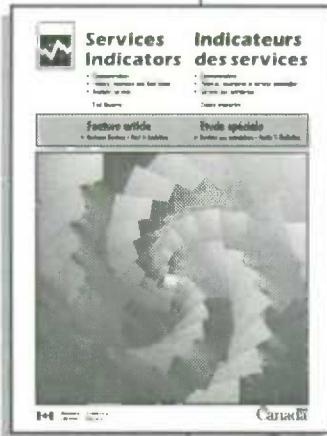
If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca

Visit our Web Site www.statcan.ca

I N D I C A T O R S**V I C E S****Au sujet
des services
et à leur intention...**

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA

1010250408



Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production - à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert - et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant - une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVA et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard.

Via l'Internet: order@statcan.ca Visitez notre site Internet www.statcan.ca

Perspectives on Labour and Income...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

Dramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to Perspectives on Labour and Income ... your comprehensive journal from Statistics Canada

A topical quarterly journal, **Perspectives** will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- anticipate significant developments;
- evaluate labour conditions;
- plan new programs or services;
- formulate proposals; and
- prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, **Perspectives'** detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

Subscribe to Perspectives on Labour and Income today!

Become a subscriber to **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

**CALL toll-free 1-800-267-6677
FAX toll-free 1-800-889-9734**

MAIL to

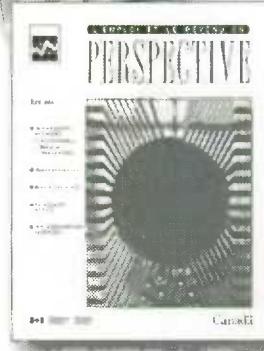
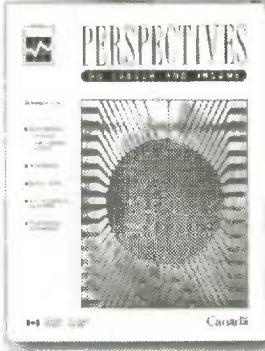
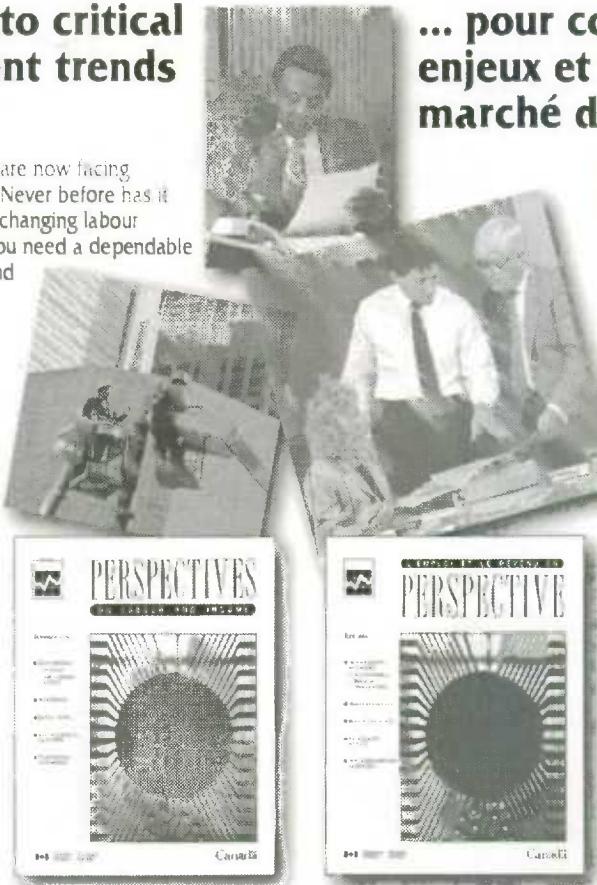
Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management,
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site www.statcan.ca

L'emploi et le revenu en perspective...

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!



Des changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, L'emploi et le revenu en perspective.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- prévoir les changements importants;
- évaluer la situation du marché du travail;
- planifier de nouveaux programmes ou services;
- formuler des recommandations;
- rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

L'emploi et le revenu en perspective s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevezz **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

**Abonnez-vous aujourd'hui à
L'emploi et le revenu en perspective !**

Un abonnement à **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

**TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677
TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734**

POSTEZ votre commande à

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation,
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

INTERNET order@statcan.ca

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet www.statcan.ca