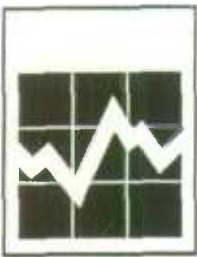


Catalogue 57-205 Annual

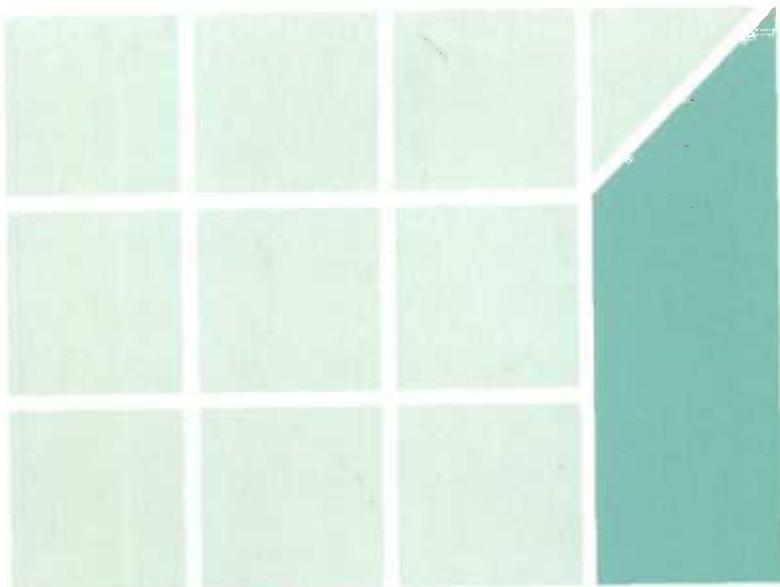
C.3



Gas utilities

Transport and distribution systems

1991



Gas utilities - Catalogue 57-205 Annual 1991

Gas utilities - Catalogue 57-205 Annual 1991

Catalogue 57-205 Annuel

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1991



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 on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 403-495-3028

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. 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

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélénographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Gas utilities

SIC 4611-4921

1991

Statistique Canada
Division de l'Industrie
Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611-4921

1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1992

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.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

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

October 1992

Price: Canada: \$27.00
United States: US\$32.00
Other Countries: US\$38.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Octobre 1992

Prix: Canada: 27 \$
États-Unis: 32 \$ US
Autres pays: 38 \$ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation 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 et les administrations canadiennes. 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

Abréviations

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andruslak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andruslak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **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.



Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as Gas Utilities. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipeline transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipeline from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, *Gas Utilities* (Catalogue 55-002) presents statistics which 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 sales, deliveries to other pipeline companies, 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 given at the end of this publication.

Introduction

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz. On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, Service de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipelines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

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 (n°55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, 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.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1991 decreased 1.3% to 49 862.5 million cubic metres from 50 499.8 million cubic metres in 1990. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales increased 1.4% to \$6,486.4 million from \$6,393.8 million. The average number of natural gas customers increased to 3,925,925 at the end of the year from 3,848,446. Sales per customer decreased slightly to 12.7 thousand cubic metres from 13.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.30 and average revenue per customer was \$1,652.19.

Sales per residential customer decreased 39.2 cubic metres to 3 902.2 cubic metres; revenue per customer increased \$9.64 to \$709.21 and revenue per 10 cubic metres increased 5¢ to \$1.82. Commercial sales per customer decreased 542.7 cubic metres to 27 455.6 cubic metres. Revenue per customer increased \$15.66 to \$4,159.94 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to \$1.52. Sales per industrial customer decreased 15 856.6 cubic metres to 1 318 921.0 cubic metres. Revenue per customer increased \$584.49 to \$121,568.14 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$0.92.

Sales of natural gas for residential use increased to 13 645.9 million cubic metres from 13 515.3 million cubic metres in 1990. The largest sales volume was in Ontario (47.5%), followed by Alberta (23.4%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (7.2%), Quebec (4.4%) Manitoba (5.1%). Sales for commercial use increased to 11 258.6 million cubic metres from 11 200.6 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (40.5%), followed by Alberta (23.4%), Quebec (12.3%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (5.7%), Manitoba (5.7%). Sales for industrial use decreased to 24 957.9 million cubic metres from 25 783.9 million cubic metres, Alberta accounting for 45.3% followed by Ontario (32.2%), Quebec (13.8%), British Columbia (6.4%), Manitoba (2.0%) Saskatchewan (0.3%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 873.9 million cubic metres were sold. This was an increase of 7.8% from the peak sales of 6 379.9 million cubic metres in January of 1990.

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1991, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 1.3% pour totaliser 49 862.5 millions de mètres cubes, comparativement à 50 499.8 millions de mètres cubes en 1990. (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 1.4% pour atteindre \$6,486.4 millions, comparativement à \$6,393.8 millions en 1990. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,925,925 à la fin de l'année, étant passé de 3,848,446. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 13.1 milliers de mètres cubes à 12.7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.30, et les recettes moyennes par client ont été de \$1,652.19.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 39.2 mètres cubes à 3 902.2 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$9.64 pour passer à \$709.21, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.82, une hausse de 5¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 542.7 mètres cubes, pour atteindre 27 455.6 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$15.66 pour un total \$4,159.94, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$1.52, soit une baisse de 4¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 15 856.6 mètres cubes, pour atteindre 1 318 921.0 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$584.49 pour un total \$121,568.14, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de \$0.92, soit une hausse de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 13 515.3 millions de mètres cubes en 1990 à 13 645.9 millions de mètres cubes en 1991. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.5%). Venaient ensuite l'Alberta (23.4%), la Colombie Britannique (12.4%), la Saskatchewan (7.2%), le Québec (4.4%), le Manitoba (5.1%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 258.6 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 200.6 millions de mètres cubes en 1990. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (40.5%), suivie de l'Alberta (23.4%), de la Colombie-Britannique (12.4%), du Québec (12.3%), de la Saskatchewan (5.7%), du Manitoba (5.7%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 957.9 millions de mètres cubes comparativement aux 25 783.9 millions de mètres cubes vendus en 1990. 45.3% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 32.2%, 13.8% au Québec, 6.4% en Colombie-Britannique 2.0% en Manitoba et 0.3% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 873.9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 7.8% par rapport au sommet de janvier 1990 durant lequel les ventes avaient été de 6 379.9 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 105 123.0 million cubic metres, up 6.5% from the 98 706.2 million cubic metres in 1990. Imports decreased to 319.0 million cubic metres from 640.9 million cubic metres in 1990. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, decreased to 247.6 million cubic metres from 278.8 million cubic metres in 1990.

Receipts from storage during the year amounted to 7 677.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 7 202.7 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 142 435.8 million cubic metres. Of this, 105 218.9 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1991 amounted to 47 687.9 million cubic metres, up 17.2% from the 40 688.7 million cubic metres in 1990. Value of exports increased in 1991 to \$3,581.1 millions of dollars from \$3,278.7 millions of dollars in 1990.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 166 567 billion cubic metre-kilometres or 121 592 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 198 693.0 kilometres. Natural gas transport systems operated 49 532.0 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 297 compressor stations. Installed compressor horsepower increased to 2 827 652 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1991 was \$25,373.8 million, 56.2% in the transport sector and 43.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 45.3% of fixed assets. In 1991, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 105 123.0 millions de mètres cubes, en hausse de 6.5% par rapport aux 98 706.2 millions de mètres cubes enregistrés en 1990. Les importations ont passé de 640.9 millions de mètres cubes à 319.0 millions de mètres cubes en 1990. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le niveling des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 278.8 millions de mètres cubes en 1990 à 247.6 millions de mètres cubes en 1991.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 7 677.3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 7 202.7 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 142 435.8 millions de mètres cubes. De cette quantité, 105 218.9 millions de mètres cubes taint 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 1991, les exportations ont atteint 47 687.9 millions de mètres cubes, une augmentation de 17.2% comparativement à 40 688.7 millions de mètres cubes en 1990. En 1991, la valeur des exportations était de \$3,581.1 millions, en hausse par rapport aux \$3,278.7 millions enregistrés en 1990.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 166 567 milliards de mètres cubes kilomètres soit 121 592 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 198 693.0 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 49 532.0 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 297 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 2 827 652 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1991, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de \$25,373.8 millions, avec 56.2% dans le secteur du transport et 43.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 45.3% des immobilisations. En 1991 les dépen-

\$4,195.2 million or 16.5% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$5,946.4 million or 23.4% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,705.9 million and current liabilities \$3,631.1 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$7,971.9 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,039.3 million and for transport systems \$1,932.6 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 48.7% compared with 57.4% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.0%. The average interest rate paid during the year was 10.9%. Depreciation for the year was \$702.2 million or 2.8% of average plant in service.

During 1991 natural gas distribution systems generated \$1,987.9 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$2,046.1 million resulting in a net decrease of \$58.2 million in working capital balance. Transport systems used \$4,069.4 million working capital - \$3,794.8 million generated during the year, the remaining \$274.6 million from the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 20,217 and their earnings were \$985.9 million in 1991. In the previous year, employees totalled 18,757 while their earnings were \$831.1 million.

ses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé \$4,195.2 millions, soit 16.5% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à \$5 946.4 millions ou 23.4% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait \$2,705.9 millions et le total des exigibilités \$3,631.1 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$7,971.9 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,039.3 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,932.6 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

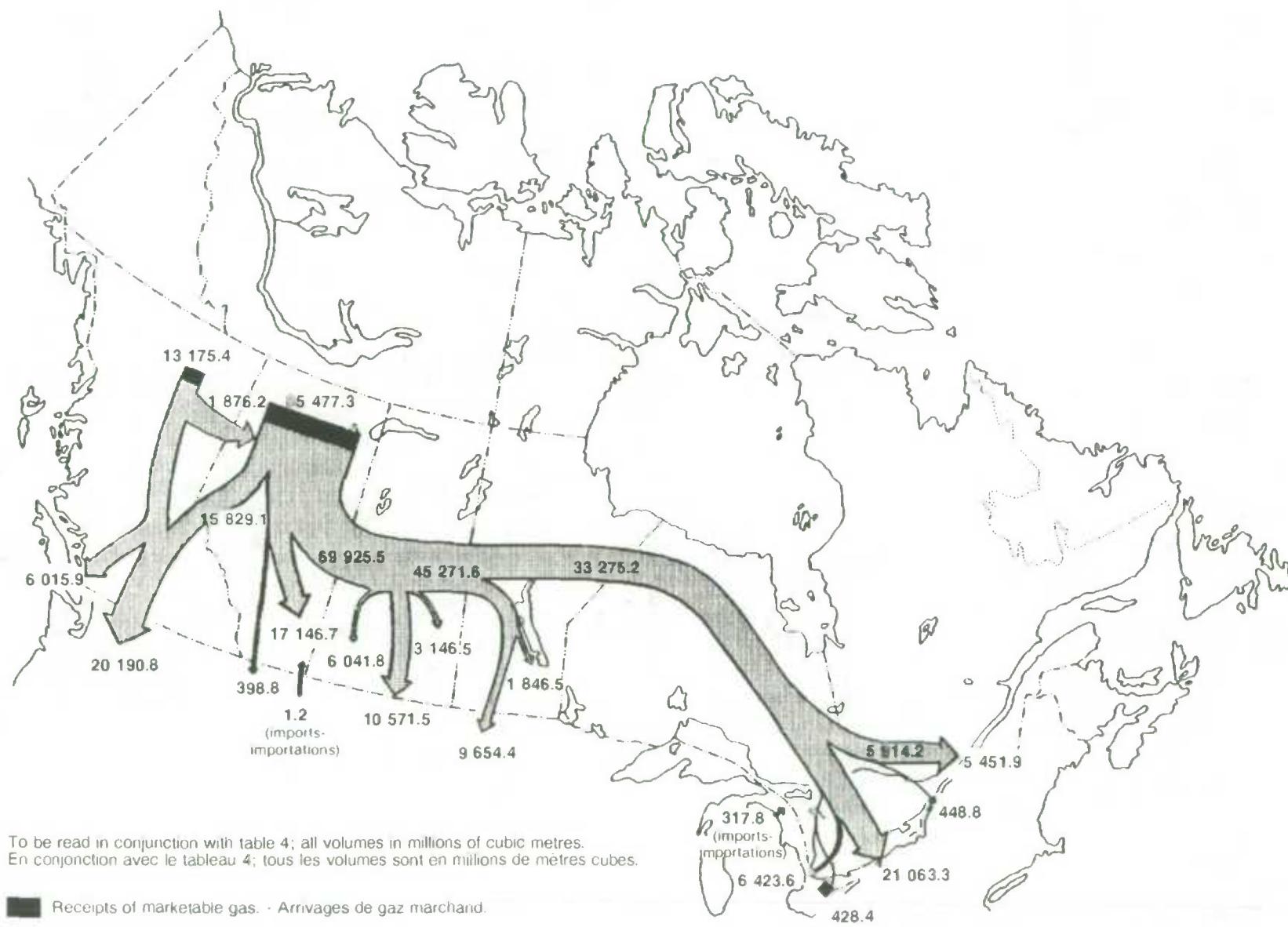
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1991, 48.7% comparativement à 57.4% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12.0%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 10.9%. La dépréciation pour l'année était de \$702.2 millions, soit 2.8% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1991, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit \$1,987.9 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de \$2,046.1 millions, ce qui a amené une diminution de \$58.2 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit \$3,794.8 millions de fonds de roulement en 1991. De ce montant, \$4,069.4 millions ont été utilisés et \$274.6 millions ont été prisé au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1991, les 20,217 individus employés par les services de gaz ont tiré une rémunération totale de \$985.9 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 18,757 et leurs gains totaux de \$831.9 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1991
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1991



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

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada

57-003

Annual Publications

Coal Mines

26-206

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

26-213

Oil Pipeline Transport

55-201

Electric Power Statistics, Vol.II

57-202

Electric Power Statistics, Vol.I
Electric Power Survey of Capability and Load

57-204

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

57-205

Electric Power Statistics, Vol.III
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment

57-206

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 sur l'énergie

Publication trimestrielle

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

Publications annuelles

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux

Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)

Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
A. Commodity - Produits						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	91 668.0	99 490.4	114 134.9	118 705.6	123 225.8	129 596.1
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	71 895.4	78 265.4	90 909.9	96 116.8	98 770.8	105 243.7
Domestic sales ¹ - Ventes intérieures ¹	48 052.9	45 971.5	49 043.6	52 275.7	50 499.8	49 862.5
Pipeline exports - Exportation par pipe lines	21 090.1	28 008.5	35 912.8	37 911.7	40 688.7	47 687.8
kilometres - kilomètres						
B. Technical - Données techniques						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering ² - Collecte ²	7 178.3	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2
Transmission - Transport	57 469.3	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2
Distribution - Distribution	142 212.3	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	234	235	233	235	287	297
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	2 185 112	2 187 677	2 192 923	2 294 885	2 740 110	2 827 652
millions of dollars - millions de dollars						
C. Financial - Situation financière						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	12,500.0	10,840.2	10,879.0	11,094.6	11,411.2	11,276.1
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	10,591.7	8,955.6	9,046.6	8,985.6	9,368.1	9,000.8
Net income - Revenu net	807.8	797.1	1,162.6	901.8	836.7	(244.1)
Property account - Compte de propriété	16,206.4	16,713.3	17,511.0	19,138.0	21,601.8	25,373.8
Long-term debt - Dette à long terme	7,817.8	8,203.4	8,530.3	9,902.5	11,385.4	13,006.9
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	13.1	11.4	11.3	10.1	9.8	10.9
Debt/capital - Dette/capital	59.4	58.9	56.2	61.0	63.4	65.2
Debt/equity - Dette/capital propre	146	144	128	157	173	187
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus total	80.7	77.6	77.6	71.2	69.8	67.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	6.5	7.4	10.7	8.1	7.3	-2.2
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	4.0	3.9	5.3	4.0	3.3	-0.1
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	17.8	16.6	21.5	17.5	15.0	-3.0
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	.9:1	.9:1	.9:1	.8:1	.8:1	.7:1

¹ Excludes direct, non-utility sales.² N'inclut pas 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.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1991

No.	Customers as at December 31, 1991	Average number of customers during 1991	Gas sold ¹	Revenue ¹	Sales per customer ²
	Clients au 31 décembre 1991	Nombre moyen de clients en 1991	Gaz vendu ¹	Recettes ¹	Ventes par client ²
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
Sales of natural gas					
Residential					
1 New Brunswick	-	-	-	-	-
2 Quebec	136,053	136,401	597 234	165,590	4 378.5
3 Ontario	1,751,616	1,711,798	6 478 826	1,327,279	3 784.8
4 Manitoba	200,604	199,908	694 347	124,684	3 473.3
5 Saskatchewan	255,613	253,708	978 864	148,984	3 858.2
6 Alberta	671,712	662,802	3 197 859	404,565	4 824.8
7 British Columbia	537,038	532,319	1 698 762	309,373	3 191.2
8 Canada	3,552,636	3,496,936	13 645 892	2,480,074	3 902.2
Commercial					
9 New Brunswick	-	-	-	-	-
10 Quebec	32,053	31,398	1 384 173	318,786	44 084.8
11 Ontario	193,667	189,678	4 558 816	754,712	24 034.5
12 Manitoba	19,300	19,578	638 492	77,827	32 612.7
13 Saskatchewan	33,100	32,843	642 579	86,910	19 565.2
14 Alberta	70,851	70,556	2 634 050	236,858	37 332.8
15 British Columbia	65,769	66,013	1 400 520	230,759	21 215.8
16 Canada	414,740	410,066	11 258 630	1,705,852	27 455.6
Industrial					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,986	1,980	3 442 003	547,481	1 738 385.4
19 Ontario	14,513	14,440	8 045 657	1,023,009	557 178.5
20 Manitoba	1,630	1,662	506 519	53,123	304 764.7
21 Saskatchewan	35	43	55 512	6,117	1 290 976.7
22 Alberta	551	543	11 314 826	544,509	20 837 561.7
23 British Columbia	231	255	1 593 455	126,194	6 268 843.1
24 Canada	18,946	18,923	24 957 972	2,300,434	1 318 921.8
Total					
25 New Brunswick	-	-	-	-	-
26 Quebec	170,092	169,779	5 423 410	1,031,457	31 943.9
27 Ontario	1,959,796	1,915,916	19 083 299	3,104,999	9 960.4
28 Manitoba	221,534	221,148	1 839 358	255,633	8 317.3
29 Saskatchewan	288,748	286,594	1 676 955	242,011	5 851.3
30 Alberta	743,114	733,901	17 146 735	1,185,932	23 363.8
31 British Columbia	603,038	598,587	4 692 737	666,326	7 839.7
32 Canada	3,986,322	3,925,925	49 862 494	6,486,359	12 700.8

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

TABLEAU I. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1991

Revenue per customer ²	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction ³	New customers from conversions ³	No.
Recettes par client ²	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuves) ³	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) ³	
dollars				thousands - milliers
dollars				
				Ventes de gaz naturel
				Domestiques
				Nouveau-Brunswick 1
1,213.99	2.77	Québec 2
775.37	2.05	Ontario 3
623.71	1.80	Manitoba 4
587.23	1.52	Saskatchewan 5
610.38	1.26	Alberta 6
581.18	1.82	Colombie-Britannique 7
709.21	1.82	Canada 8
				Commercialles
				Nouveau-Brunswick 9
10,153.06	2.30	Québec 10
3,978.91	1.66	Ontario 11
3,925.23	1.22	Manitoba 12
2,646.22	1.35	Saskatchewan 13
3,357.02	1.00	Alberta 14
3,495.66	1.65	Colombie-Britannique 15
4,159.94	1.52	Canada 16
				Industrielles
				Nouveau-Brunswick 17
276,505.56	1.59	Québec 18
70,845.50	1.27	Ontario 19
31,963.30	1.05	Manitoba 20
142,255.81	1.10	Saskatchewan 21
1,002,779.01	0.48	Alberta 22
494,878.43	0.79	Colombie-Britannique 23
121,568.14	0.92	Canada 24
				Total
				Nouveau-Brunswick 25
6,075.29	1.90	-	0.2	Québec 26
1,620.63	1.63	28.9	27.4	Ontario 27
1,155.94	1.39	1.1	0.5	Manitoba 28
844.44	1.44	0.5	1.9	Saskatchewan 29
1,615.93	0.69	11.0	-	Alberta 30
1,113.16	1.42	12.3	8.6	Colombie-Britannique 31
1,652.19	1.30	53.8	38.6	Canada 32

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

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1991¹

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Sales							
Residential							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	99 693	104 171	87 091	67 873	38 542	19 535	12 654
3 Ontario	1 134 845	950 054	860 233	616 994	354 372	189 227	167 735
4 Manitoba	118 604	110 344	78 241	40 992	23 824	13 958	13 146
5 Saskatchewan	180 611	102 683	133 608	62 469	54 706	19 988	21 956
6 Alberta	570 225	316 828	411 598	221 206	146 577	96 345	71 185
7 British Columbia	298 697	192 928	211 682	143 416	110 943	72 037	51 545
8 Canada	2 402 675	1 777 008	1 782 453	1 152 950	728 964	411 090	338 221
Commercial							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	213 943	205 595	192 602	145 183	91 264	45 507	39 685
11 Ontario	785 300	675 868	604 055	430 411	234 662	118 451	120 771
12 Manitoba	124 214	99 014	80 087	39 059	25 068	15 038	11 794
13 Saskatchewan	129 423	76 913	89 909	48 261	30 802	8 498	11 601
14 Alberta	434 969	276 184	326 583	190 846	127 177	88 085	69 566
15 British Columbia	235 059	152 830	164 200	113 772	89 766	64 316	50 609
16 Canada	1 922 908	1 486 404	1 457 436	967 532	598 739	339 895	304 026
Industrial							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	321 518	320 910	353 822	317 479	261 941	250 291	209 397
19 Ontario	938 220	898 368	792 931	676 709	555 143	500 655	454 317
20 Manitoba	57 046	46 971	42 388	38 160	35 987	31 305	35 325
21 Saskatchewan	9 207	5 523	3 694	6 353	2 594	3 075	2 725
22 Alberta	1 046 865	890 990	976 245	912 695	928 238	837 690	890 222
23 British Columbia	175 443	143 017	147 116	117 896	115 496	109 417	116 393
24 Canada	2 548 299	2 235 779	2 316 196	2 069 292	1 899 399	1 732 433	1 788 379
Total							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	635 154	630 676	633 515	530 535	391 747	315 333	261 736
27 Ontario	2 858 365	2 454 290	2 257 219	1 724 114	1 144 177	808 333	742 823
28 Manitoba	299 864	256 329	200 716	118 211	84 879	60 301	60 265
29 Saskatchewan	319 241	185 119	227 211	117 083	88 102	31 561	36 282
30 Alberta	2 052 059	1 484 002	1 714 426	1 324 747	1 201 992	1 022 120	1 030 973
31 British Columbia	709 199	488 775	522 998	375 084	316 205	245 770	218 547
32 Canada	6 873 882	5 499 191	5 556 085	4 189 774	3 227 102	2 483 418	2 350 626
Degree days below 18° C²							
33 Montreal	884	658	580	305	112	26	4
34 Toronto	679	525	477	261	89	6	1
35 Winnipeg	1 143	784	725	324	141	16	9
36 Regina/Saskatoon	1 090	685	723	340	192	43	20
37 Calgary/Edmonton	855	501	679	352	231	127	41
38 Vancouver	509	306	392	287	176	103	21
39 Canada	5 160	3 459	3 576	1 869	941	321	96

¹ Excludes direct, non-utility sales.² Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1991¹

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Ventes						
Domestiques						
12 302	16 555	24 435	47 968	66 415	597 234	1
163 402	172 195	347 478	621 612	900 679	6 478 826	2
17 140	20 087	61 635	93 419	102 957	694 347	3
23 745	34 718	89 931	112 221	142 228	978 864	4
73 114	136 559	294 075	410 018	450 129	3 197 859	5
45 065	50 717	126 028	173 918	221 786	1 698 762	6
334 768	430 831	943 582	1 459 156	1 884 194	13 645 892	7
Canada						
Commercialles						
37 587	40 110	75 451	123 162	174 084	1 384 173	9
123 318	143 147	268 060	434 073	620 700	4 558 816	10
7 108	19 149	43 254	82 980	91 727	638 492	11
10 726	17 705	54 876	66 079	97 786	642 579	12
68 095	133 323	235 745	327 917	354 851	2 634 050	13
49 926	51 723	99 167	162 353	166 799	1 400 520	14
297 560	405 066	776 553	1 196 564	1 505 947	11 258 630	15
Colombie-Britannique						
Canada						
Industrielles						
231 841	246 811	286 604	316 766	324 623	3 442 003	17
479 552	546 242	648 464	785 793	839 263	8 045 657	18
29 019	42 570	49 629	46 418	51 701	506 519	19
2 918	2 942	4 038	6 272	6 171	55 512	20
863 787	859 926	1 320 116	1 032 231	1 045 821	11 314 826	21
107 469	115 708	173 576	131 685	140 239	1 593 455	22
1 714 586	1 814 199	2 192 427	2 319 165	2 407 818	24 957 972	23
Colombie-Britannique						
Canada						
Total des ventes						
281 730	303 476	386 490	487 896	565 122	5 423 410	25
766 272	861 584	1 264 002	1 841 478	2 360 642	19 083 299	26
53 267	81 806	154 518	222 817	246 385	1 839 358	27
37 389	55 365	148 845	184 572	246 185	1 676 955	28
1 005 796	1 129 717	1 559 936	1 770 166	1 850 801	17 146 735	29
202 460	218 148	398 771	467 956	528 824	4 692 737	30
2 346 914	2 650 096	3 912 562	4 974 885	5 797 959	49 862 494	31
Colombie-Britannique						
Canada						
Nombre de jours sous 18° C ²						
11	146	266	466	785	4 243	33
-	84	196	413	574	3 305	34
12	189	501	795	896	5 535	35
9	194	514	763	900	5 473	36
28	190	502	650	698	4 854	37
30	94	274	326	386	2 904	38
90	897	2 253	3 413	4 239	26 314	39

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1991^{1,2}

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
Revenues							
Residential							
1 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2 Quebec	25,843	27,211	23,187	18,502	10,983	6,188	4,226
3 Ontario	217,384	183,102	167,636	130,495	73,361	46,626	41,880
4 Manitoba	21,041	19,576	14,083	7,420	4,411	2,596	2,536
5 Saskatchewan	25,085	15,138	19,080	9,433	9,045	4,635	4,887
6 Alberta	63,762	39,005	47,097	26,628	21,144	16,544	16,085
7 British Columbia	51,207	33,689	36,612	25,869	20,055	14,180	10,808
8 Canada	404,322	317,720	307,694	218,346	138,999	90,768	80,423
Commercial							
9 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10 Quebec	48,271	45,850	43,746	33,512	21,614	12,035	9,418
11 Ontario	126,397	108,967	98,574	76,902	39,549	19,416	20,131
12 Manitoba	15,083	12,023	9,947	4,687	3,083	1,835	1,439
13 Saskatchewan	16,848	10,216	11,867	6,467	4,360	1,524	1,921
14 Alberta	40,954	26,407	29,971	16,377	11,540	8,239	5,494
15 British Columbia	38,399	25,780	26,771	18,720	14,699	10,731	8,547
16 Canada	285,951	229,242	220,875	156,665	94,845	53,780	46,950
Industrial							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	51,890	52,255	55,925	49,265	41,151	40,151	33,551
19 Ontario	121,117	107,822	103,052	85,352	69,382	62,333	56,934
20 Manitoba	6,938	5,712	5,087	4,037	3,945	3,215	3,628
21 Saskatchewan	918	571	416	674	311	371	342
22 Alberta	53,538	45,767	46,148	43,904	42,950	38,946	40,797
23 British Columbia	15,080	11,591	12,669	10,028	9,338	8,593	9,701
24 Canada	249,488	223,718	223,296	193,261	167,078	153,609	144,952
Total							
25 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26 Quebec	126,005	125,316	122,857	101,279	73,748	58,374	47,195
27 Ontario	464,897	399,890	369,262	292,749	182,292	128,376	118,944
28 Manitoba	43,061	37,311	29,117	16,144	11,439	7,646	7,603
29 Saskatchewan	42,851	25,925	31,363	16,574	13,716	6,530	7,150
30 Alberta	152,853	111,179	123,215	86,909	75,634	63,729	62,377
31 British Columbia	104,686	71,059	76,051	54,617	44,091	33,503	29,056
32 Canada	939,753	770,680	751,865	568,271	400,921	298,158	272,325

¹ Excludes direct, non-utility sales.² Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1991¹,²

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
Recettes						
Domestiques						
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,208	5,014	7,547	13,443	18,838	165,590	2
41,488	44,678	74,568	123,302	182,759	1,327,279	3
3,238	3,902	10,959	16,906	18,017	124,684	4
5,099	6,505	13,529	16,360	20,188	148,984	5
15,539	20,715	35,292	49,744	53,010	404,565	6
10,808	10,670	25,177	31,758	38,541	309,373	7
80,381	91,483	167,072	251,512	331,353	2,480,074	8
Commercialles						
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
8,740	9,479	17,468	28,408	40,246	318,786	10
20,874	24,916	43,548	69,854	105,584	754,712	11
886	2,413	5,190	10,326	10,916	77,827	12
1,802	2,692	7,502	8,844	12,867	86,910	13
6,305	9,302	18,507	30,694	33,070	236,058	14
8,293	8,669	16,562	26,695	26,894	230,759	15
46,899	57,471	108,777	174,821	229,576	1,705,852	16
Industrielles						
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
35,659	39,262	45,467	50,116	52,788	547,481	18
60,958	67,433	80,180	98,812	109,633	1,023,009	19
2,931	4,044	4,566	4,317	4,704	53,123	20
351	368	463	675	657	6,117	21
39,706	41,544	49,100	50,455	51,653	544,509	22
8,611	9,076	11,931	9,212	10,368	126,194	23
168,215	161,728	191,707	213,587	229,803	2,300,634	24
Total des recettes						
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
48,608	53,755	70,482	91,967	111,871	1,031,457	26
123,320	137,027	198,297	291,969	397,977	3,104,999	27
7,054	10,359	20,715	31,549	33,637	255,633	28
7,252	9,565	21,494	25,879	33,712	242,011	29
61,550	71,561	102,899	130,893	133,733	1,185,932	30
27,712	28,615	53,670	67,664	75,802	666,326	31
275,495	310,681	467,556	639,921	790,732	6,486,359	32

¹ N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.² Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1990				
	Receipts			
1 Total marketable gas	-	-	449 215	-
2 Imports	-	-	638 810	-
3 Other receipts ¹	-	-	277 966	859
4 Total net receipts	-	-	1 365 991	859
5 Received from storage	-	-	4 800 024	-
6 Total supply of gas utilities	-	-	6 166 015	859
7 Transfers from other provinces	-	6 016 143	30 881 520	41 653 140
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999
Disposition				
	Sales:			
9 Residential	-	655 422	6 354 549	755 466
10 Commercial	-	1 403 046	4 396 720	673 881
11 Industrial	-	3 484 366	8 405 503	499 279
12 Total sales	-	5 542 834	19 156 772	1 928 626
13 Exports	-	411 363	2 923 831	8 472 060
14 Direct sales ²	-	45 598	1 532 542	19 381
15 Total net deliveries	-	5 999 795	23 613 145	10 420 067
16 Delivered to storage	-	-	6 480 238	-
17 Line pack fluctuation	-	-	3 249	843
18 Gas used in system	-	10 396	1 161 243	435 112
19 Line losses and unaccounted for	-	5 952	-226 483	-83 543
20 Total demand on gas utilities	-	6 016 143	31 031 392	10 772 479
21 Transfers to other provinces	-	-	6 016 143	30 081 520
22 TOTAL DISPOSITION	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1990 et 1991

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Canada	No.
Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
			1990	
Arrivages				
5 648 249	82 214 156	10 394 589	98 706 209	Total du gaz commercialisable 1
-	2 135	-	640 945	Importations 2
-	-	-	278 825	Autres arrivages ¹ 3
5 648 249	82 216 291	10 394 509	99 625 979	Total des arrivages nets 4
401 221	969 368	363 322	6 533 935	Gaz provenant des stocks 5
6 049 470	83 185 659	10 757 911	106 159 914	Total des approvisionnement de gaz 6
49 264 716	318 815	15 828 075	...	Transferts des autres provinces 7
55 314 186	83 504 474	26 585 986	106 159 914	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
Utilisation				
932 572	3 194 258	1 623 074	13 515 341	Ventes 9
637 913	2 712 696	1 376 327	11 200 583	Domestiques 10
99 502	11 513 184	1 782 065	25 783 899	Commercialles 11
1 669 987	17 420 138	4 781 466	50 499 823	Industrielles 12
9 529 166	271 472	19 080 857	40 688 749	Total des ventes 12
1 121 529	-	1 252 909	3 971 959	Exportations 13
12 320 682	17 691 610	25 115 232	95 160 531	Ventes directes ² 14
391 585	755 627	486 754	8 114 204	Total des livraisons nettes 15
14 549	18 707	-2 181	35 167	Livraisons à l'entrepôt 16
841 591	651 310	423 163	3 522 815	Fluctuation du volume de gaz dans les 17
92 639	-705 571	244 203	-672 803	réseaux
13 661 046	18 411 683	26 267 171	106 159 914	Gaz consommé dans les réseaux 18
41 653 140	65 092 791	318 815	...	Fuites et autres pertes 19
55 314 186	83 504 474	26 585 986	106 159 914	Total de la demande pour les services 20
Transferts aux autres provinces 21				
TOTAL DE L'UTILISATION 22				

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba			
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1991							
Receipts							
1 Total marketable gas	-	-	428 368	-			
2 Imports	-	-	317 846	-			
3 Other receipts ¹	-	-	267 545	10			
4 Total net receipts	-	-	993 759	10			
5 Received from storage	-	-	5 888 885	-			
6 Total supply of gas utilities	-	-	6 882 644	10			
7 Transfers from other provinces	-	5 914 218	33 275 214	45 271 632			
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	-	5 914 218	40 157 858	45 271 642			
Disposition							
Sales:							
9 Residential	-	597 234	6 478 826	694 347			
10 Commercial	-	1 384 173	4 558 816	638 492			
11 Industrial	-	3 442 003	8 045 657	506 519			
12 Total sales	-	5 423 410	19 083 299	1 839 358			
13 Exports	-	448 787	6 423 567	9 654 434			
14 Direct sales ²	-	28 536	1 979 996	7 164			
15 Total net deliveries	-	5 900 733	27 486 862	11 500 956			
16 Delivered to storage	-	-	5 209 372	-			
17 Line pack fluctuation	-	-	6 453	5 557			
18 Gas used in system	-	10 144	1 226 655	501 556			
19 Line losses and unaccounted for	-	3 341	314 298	-11 641			
20 Total demand on gas utilities	-	5 914 218	34 263 640	11 996 428			
21 Transfers to other provinces	-	-	5 914 218	33 275 214			
22 TOTAL DISPOSITION	-	5 914 218	40 157 858	45 271 642			

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

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1990 et 1991 - fin

Saskat-		British Columbia, Yukon and Northwest Territories	Canada	No.
chewan	Alberta	Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1991				
			Arrivages	
6 041 828	85 477 346	13 175 428	105 122 978	Total du gaz commercialisable 1
-	1 153	-	318 999	Importations 2
-	-	-	247 555	Autres arrivages ¹ 3
6 041 828	85 478 499	13 175 428	105 689 524	Total des arrivages nets 4
494 605	823 787	470 050	7 677 327	Gaz provenant des stocks 5
6 536 433	86 302 286	13 645 478	113 366 851	Total des approvisionnement de gaz 6
54 096 328	1 876 135	15 829 166	...	Transferts des autres provinces 7
60 632 761	88 178 421	29 474 624	113 366 851	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS 8
				Utilisation
978 864	3 197 859	1 698 762	13 645 892	Ventes 9
642 579	2 634 050	1 400 520	11 258 630	Domestiques 10
55 512	11 314 826	1 593 455	24 957 972	Commercialles 11
1 676 955	17 166 735	6 692 737	49 862 496	Industrielles 12
10 571 533	398 836	20 190 772	47 687 929	Total des ventes 12
1 469 556	-	1 323 185	4 808 437	Exportations 13
13 718 046	17 545 571	26 206 694	102 358 860	Ventes directes ² 14
469 455	937 581	586 264	7 202 672	Total des livraisons nettes 15
25 053	-13 414	5 922	29 571	Livraisons à l'entrepôt 16
914 023	698 456	554 461	3 905 295	Fluctuation du volume de gaz dans les 17
234 554	-915 247	245 148	-129 547	réseaux
15 361 129	18 252 947	27 598 489	113 366 851	Gaz consommé dans les réseaux 18
45 271 632	69 925 474	1 876 135	...	Fuites et autres pertes 19
60 632 761	88 178 421	29 474 624	113 366 851	Total de la demande pour les services 20
				de gaz
				Transferts aux autres provinces 21
				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 5. Exports to and Imports from the United States, 1991 and 1990

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1991 et 1990

Province and Customs Port	Exports		Imports	
	Exportations		Importations	
	1991	1990	1991	1990
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Phillipsburg	202 405	187 677	-	-
Highwater	246 382	223 686	-	-
Total Québec	448 787	411 363	-	-
Cornwall	247 690	299 924	-	-
Iroquois	101 132	-	-	-
Fort Frances	195 405	130 858	-	-
St. Clair	741 055	-	-	-
Niagara Falls	5 065 244	2 545 530	-	-
Windsor	73 041	17 519	317 846	638 810
Total Ontario	6 423 567	2 923 831	317 846	638 810
Emerson	9 645 432	8 461 340	-	-
Sprague	9 002	10 720	-	-
Total Manitoba	9 654 434	8 472 060	-	-
Monchy (Total Saskatchewan)	10 571 533	9 529 166	-	-
Aden	251 408	240 162	-	-
Carway	142 968	26 864	-	-
Coutts	-	-	1 153	2 135
Universal	4 460	4 446	-	-
Total Alberta	398 836	271 472	1 153	2 135
Kingsgate	14 081 503	14 518 024	-	-
Huntingdon	6 109 269	4 562 833	-	-
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	20 190 772	19 080 857	-	-
Canada	47 687 929	40 688 749	318 999	640 945
thousands of dollars - milliers de dollars				
Value - Valeur	3,581,086	3,278,738	28,162	76,779

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1991

	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							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	181.4	385.7	209.9	63.8	25.8	22.4	889.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	412.5	1 609.4	763.8	230.8	99.0	-	3 115.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	593.9	1 995.1	973.7	294.6	124.8	22.4	4 004.5
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	134.5	385.4	-	639.7
Ontario	386.6	936.3	1 742.1	1 761.5	232.5	611.0	5 670.0
Manitoba	243.6	557.6	41.6	97.6	40.0	-	980.2
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 904.5	1 957.1	1 906.5	1 748.3	1 209.7	180.0	8 906.1
British Columbia - Colombie-Britannique	257.3	705.5	727.3	1 067.0	235.0	923.8	3 915.9
Canada	2 792.0	4 197.6	4 496.2	4 808.7	2 102.6	1 714.8	20 111.9
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 396.2	1 936.6	1 419.1	329.5	262.4	25.2	6 369.0
Ontario	28 924.5	10 849.3	3 189.8	1 152.9	235.8	159.4	44 511.7
Manitoba	2 948.4	681.7	218.7	38.0	61.0	-	3 947.8
Saskatchewan	52 330.4	5 130.1	466.7	75.2	29.1	-	58 031.5
Alberta ¹	39 701.0	3 759.7	1 318.1	303.7	129.7	-	45 212.2
British Columbia - Colombie-Britannique	11 312.7	4 029.5	831.2	215.6	90.3	15.1	16 494.4
Canada	137 613.2	26 386.9	7 443.6	2 114.9	808.3	199.7	174 566.6
TOTAL	140 999.1	32 579.6	12 913.5	7 218.2	3 035.7	1 936.9	198 683.0
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	178.0	134.0	68.0	28.0	9.0	436.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	83.1	149.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	352.5	659.0	543.2	736.1	2 334.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	19.0	222.0	523.8	766.7	600.1	887.1	3 018.7
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	176.7	325.4	673.2
Ontario	-	-	40.2	188.2	640.7	5 914.4	6 783.5
Manitoba	0.6	-	65.8	96.4	-	2 222.3	2 385.1
Saskatchewan	271.0	6 307.0	1 932.5	1 877.0	1 663.0	3 383.6	15 434.1
Alberta	51.9	1 331.2	4 070.0	3 191.3	3 971.3	5 283.5	17 899.2
British Columbia - Colombie-Britannique	1.8	43.3	96.8	522.8	-	2 673.5	3 338.2
Canada	325.3	7 682.4	6 338.1	5 913.1	6 451.7	19 802.7	46 513.3
TOTAL	344.3	7 904.4	6 861.9	6 679.8	7 051.8	20 689.8	49 532.0

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1991 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						kilometres - kilomètres	
	Diamètre extérieur des conduites, et millimètres							
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over		
kilometres - kilomètres								
Total natural gas industries ² - Total, sociétés de gaz naturel ²								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	181.4	385.7	210.5	73.9	54.7	30.7	936.9	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	19.0	178.0	134.0	68.0	28.0	9.0	436.0	
Alberta	412.5	1 609.4	800.5	260.4	99.0	83.1	3 264.9	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	352.5	659.0	543.2	736.1	2 334.8	
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6	
Canada	612.9	2 217.1	1 497.5	1 061.3	724.9	909.5	7 023.2	
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	62.0	211.5	171.9	562.1	325.4	1 312.9	
Ontario	386.6	936.3	1 782.3	1 949.7	873.2	6 525.4	12 453.5	
Manitoba	244.2	557.6	107.4	193.8	40.0	2 222.3	3 365.3	
Saskatchewan	271.0	6 307.0	1 932.5	1 877.0	1 663.0	3 383.6	15 434.1	
Alberta	1 956.4	3 288.3	5 976.5	4 939.6	5 181.0	5 463.5	26 805.3	
British Columbia - Colombie-Britannique	259.1	768.8	824.1	1 589.8	235.0	3 597.3	7 254.1	
Canada	3 117.3	11 880.0	10 834.3	10 721.8	8 554.3	21 517.5	66 625.2	
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	2 396.2	1 936.6	1 419.1	329.5	262.4	25.2	6 369.0	
Ontario	28 924.5	10 849.3	3 189.8	1 152.9	235.8	159.4	44 511.7	
Manitoba	2 948.4	681.7	218.7	38.0	61.0	-	3 947.8	
Saskatchewan	52 330.4	5 130.1	466.7	75.2	29.1	-	58 031.5	
Alberta ¹	39 701.0	3 759.7	1 318.1	303.7	129.7	-	45 212.2	
British Columbia - Colombie-Britannique	11 312.7	4 029.5	831.2	215.6	90.3	15.1	16 494.4	
Canada	137 613.2	26 386.9	7 443.6	2 114.9	808.3	199.7	174 566.6	
TOTAL	161 343.4	40 484.0	19 775.6	13 898.0	10 087.5	22 626.7	248 215.0	

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

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1984-1991

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1984-1991

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
kilometres - kilomètres								
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	467.7	1 006.4	1 044.9	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	547.4	1 054.0	539.8 ²	539.8 ²	539.8 ²	398.0	418.0	436.0
Alberta	3 203.5	3 118.7	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2 020.3	2 020.3	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Total	6 814.7	7 275.2	7 178.3	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	-	-	-	-
Québec	1 105.1	1 164.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9
Ontario	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5
Manitoba	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3
Saskatchewan	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1
Alberta	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3
British Columbia - Colombie-Britannique	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1
Total	55 819.8	56 342.8	57 469.3	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	-	-	-	-
Québec	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143.8	6 369.0
Ontario	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7
Manitoba	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8
Saskatchewan	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5
Alberta	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2
British Columbia - Colombie-Britannique	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.6
Total	113 423.6	125 398.4	142 212.3	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6
Total								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	-	-	-	-
Québec	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9
Ontario	48 231.7	49 631.2	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1
Manitoba	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1
Saskatchewan	32 859.2	41 594.2	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6
Alberta	62 253.2	63 051.0	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4
British Columbia - Colombie-Britannique	20 779.1	21 353.5	22 329.2	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
TOTAL	176 058.1	189 016.4	206 859.9	217 526.4	219 909.4	226 512.7	239 077.5	248 215.0

¹ Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.¹ N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.² This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.² Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.

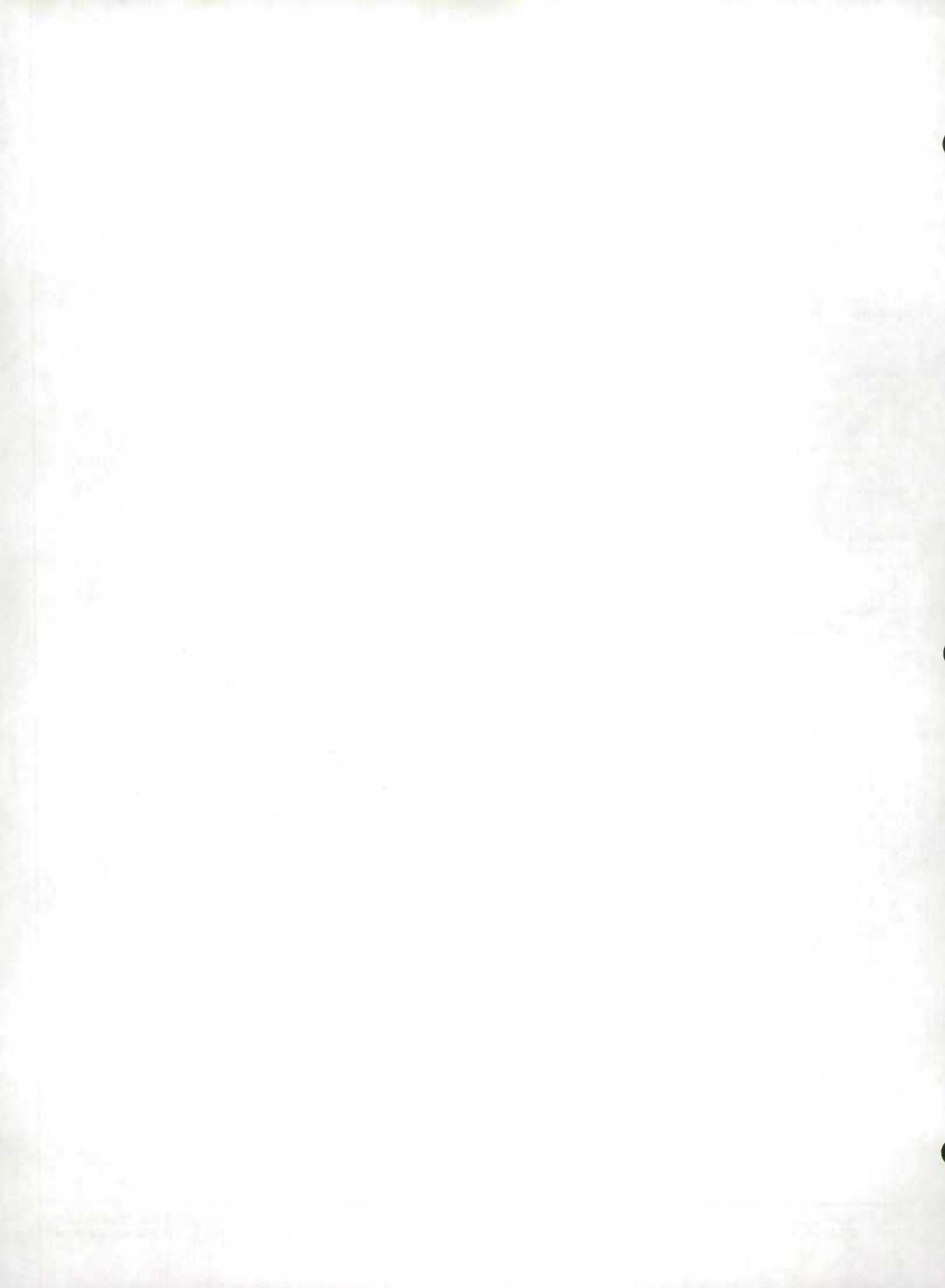


TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1991

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1991

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	19	43	245 205	43
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-
Alberta	53	90	52 524	90
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	79	146	316 070	146
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario ¹	67	111	700 753	111
Manitoba	5	23	217 800	23
Saskatchewan	75	158	574 618	158
Alberta	54	122	559 788	122
British Columbia - Colombie-Britannique	35	93	449 023	93
Canada	218	511	2 511 582	511
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	66	154	945 958	154
Manitoba	5	23	217 800	23
Saskatchewan	75	158	574 618	158
Alberta	107	212	612 312	212
British Columbia - Colombie-Britannique	42	106	467 364	106
Canada	297	657	2 827 652	657

¹ Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.¹ Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1991

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1991

	Storage capacity ¹	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage ¹	Volume en entrepôt 31 décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
Ontario	6 368 000	4 259 445
Saskatchewan	3 194 900	629 456
Alberta	2 989 000	526 400
Total	12 551 900	5 415 301

¹ Includes base pressure gas.¹ Inclut les gaz à la pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991

No.	Total December 31, 1990	Gross additions during 1991	Retirements during 1991			
			Total au 31 décembre 1990	Additions brutes en 1991	Mises hors service en 1991	
No. thousands of dollars - milliers de dollars						
Total natural gas utilities						
1 Intangible plant	87,317	911		-		
Production plant						
2 Land, leaseholds and land rights	46,369	1,616	63			
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	205,845	17,019	632			
4 Other production equipment	769	-	-			
5 Total production plants	252,983	18,635	695			
Gathering plant						
6 Land and land rights	3,640	519	-			
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	13,948	794	29			
8 Other structures and improvements	3,458	2,461	-			
9 Gathering lines	273,973	34,528	87			
10 Compressor, measuring and regulating equipment	91,695	11,135	95			
11 Purification and other natural gas gathering equipment	16,232	2,538	26			
12 Total gathering plants	402,946	51,975	237			
Products extraction plant						
13 Land and land rights	3,561	-	-			
14 Structures and pipelines	35,860	1,207	9			
15 Equipment, extraction and other	308,349	135,314	964			
16 Total products extraction plants	347,770	136,521	973			
Manufactured gas plant²						
17 Land and land rights	122	18	-			
18 Structures and improvements and gas holders	1,526	3,126	-			
19 Equipment	974	1,935	-			
20 Total manufactured gas plants	2,622	5,079	-			
Underground storage plant						
21 Land and land rights	61,699	3,777	-			
22 Structures and improvements	145,081	6,470	191			
23 Equipment	207,608	20,029	606			
24 Base pressure gas	52,723	518	11			
25 Total underground storage plants	467,111	30,794	888			

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991¹

Other changes during 1991	Total December 31, 1991	No.
Autres variations en 1991	Total au 31 décembre 1991	
<i>thousands of dollars - milliers de dollars</i>		
		Total, services de gaz
-	88,228	Valeurs incorporelles 1
		Installations de production
-	47,922	Terrains, baux et droits fonciers 2
-	222,939	Puits de gaz, forage, équipement et constructions 3
707	769	Autre équipement de production 4
707	271,630	Total, installations de production 5
		Installations de collecte
-	4,159	Terrains et droits fonciers 6
20	14,733	Compresseur, structures de mesure et de réglage, amélioration 7
-	5,919	Autres structures et améliorations 8
-1,323	307,091	Réseaux de collecte 9
226	102,961	Compresseur, matériel de mesure et de réglage 10
-	18,744	Matériel de purification et autre matériel de collecte 11
-1,077	453,607	Total, installations de collecte 12
		Installations d'extraction des produits
-	3,561	Terrains et droits fonciers 13
-87	36,971	Structures et pipe-lines 14
-223	442,476	Matériel d'extraction et autre 15
-310	483,008	Total, installations d'extraction des produits 16
		Usine de fabrication de gaz ²
-	140	Terrains de droits fonciers 17
-	4,652	Constructions, améliorations et gazomètres 18
-	2,909	Équipement 19
-	7,701	Total, usines de fabrication de gaz 20
		Installations souterraines de stockage
555	66,031	Terrains de droits fonciers 21
54	151,414	Constructions, améliorations 22
421	227,452	Équipement 23
-	53,230	Gaz à la pression de base 24
1,030	498,127	Total, installations souterraines de stockage 25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991¹- Concluded

No.	Total December 31, 1990	Gross additions during 1991	Retirements during 1991				
				Total au 31 décembre 1990			
No. thousands of dollars - milliers de dollars							
Total natural gas utilities - Concluded							
Transmission plant							
1 Land and land rights	158,990	31,287	203				
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	390,625	61,551	1,855				
3 Other structures and improvements	9,752	448	-				
4 Mains	7,598,378	931,273	3,913				
5 Compressor, measuring and regulating equipment	1,963,781	198,285	16,658				
6 Other transmission equipment	13,788	2,446	262				
7 Total transmission plants	18,135,314	1,205,290	22,891				
Distribution plant							
8 Land and land rights	33,939	3,279	21				
9 Structures and improvements	106,329	10,647	670				
10 Mains and services	5,113,611	376,006	16,088				
11 House regulator and meter installations and meters	766,230	86,369	10,688				
12 Compressor, measuring and regulating equipment	232,778	26,999	1,984				
13 Other distribution plant	1,476	2,100	18				
14 Total distribution plants	6,254,363	505,400	29,469				
Local storage plant							
15 Land and land rights	1,744	-	-				
16 Structures and improvements	5,340	103	18				
17 Gas holders and other surface storage	58,209	5,827	3,105				
18 Total local storage plants	65,293	5,930	3,123				
General plant							
19 Land and land rights	22,860	3,176	105				
20 Structures and improvements	233,503	18,036	412				
21 Transportation equipment	142,141	32,658	14,573				
22 Tools and heavy work equipment	168,108	20,961	2,745				
23 Other general plant	963,145	168,934	28,827				
24 Total general plants	1,529,757	243,765	46,662				
25 Undistributed plant ³	1,996,892	1,918,224	2,434				
26 Other plant	80,530	72,686	161				
27 Total all utilities	21,622,898	4,195,210	107,453				

¹ Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.² Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.³ Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991 - fin

Other changes during 1991	Total December 31, 1991	No
Autres variations en 1991	Total au 31 décembre 1991	
thousands of dollars - milliers de dollars		
Total, services de gaz - fin		
Installations de transport		
-5,427	184,647	1
4,980	435,301	2
-	10,200	3
103,415	8,629,153	4
66,179	2,211,587	5
-1,685	14,287	6
167,462	11,485,175	7
Total, installations de transport		
Installations de distribution		
-24	37,173	8
4,526	120,832	9
-110,977	5,362,552	10
-16,251	825,660	11
-3,607	254,186	12
2,675	6,233	13
-123,658	6,606,636	14
Total, installations de distribution		
Installations locales de stockage		
-265	1,479	15
-458	4,967	16
-5,662	55,269	17
-6,385	61,715	18
Total, installations locales de stockage		
Installations générales		
2,193	28,124	19
22,425	273,552	20
1,142	161,368	21
317	186,641	22
14,703	1,117,955	23
40,780	1,767,640	24
Total, installations générales		
Installations diverses ³		
-588,878	3,323,804	25
173,438	326,493	26
-336,891	25,373,764	27
TOTAL, TOUS LES SERVICES		

¹ Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.² Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.³ Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE II. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel					
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada			
	Est du Canada	Ouest du Canada				
	thousands of dollars - milliers de dollars					
Assets						
Current assets						
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments						
Canadian currency						
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	4,399	477	4,876			
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	310	310			
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-			
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	75,000	75,000			
5 Government of Canada treasury bills	-	-	-			
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-			
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	4,759	-	4,759			
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	8,255	-	8,255			
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-			
Special deposits						
10 Canadian	87	205	292			
11 Foreign	-	-	-			
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	447,043	327,665	774,708			
13 Interest and dividends receivable	1,747	75	1,822			
14 Plant materials and operating supplies	123,315	39,532	162,847			
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	46,253	6,738	52,991			
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	398,847	41,320	440,167			
17 Total current assets	1,034,705	491,322	1,526,027			
Investments						
18 Investments in affiliated companies	265,576	87,139	352,715			
Other investments						
19 Mortgages, long-term advances and notes	34,514	101,769	135,783			
20 Other Canadian investments	3,810	565	4,375			
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	1,079	-	1,079			
22 Investments in foreign securities	-	-	-			
23 Total investments	304,979	188,973	493,952			
Plant, property and equipment						
24 Total plant	6,895,935	4,213,117	11,109,052			
25 Less accumulated depreciation and amortization	1,566,864	782,575	2,349,439			
26 Net plant	5,329,071	3,430,542	8,759,613			
27 Deferred debits	218,372	53,289	271,661			
28 TOTAL ASSETS	6,887,127	4,164,126	11,051,253			

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1990 et 1991

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		No
	Total, services de gaz naturel		
Réseaux de transport de gaz naturel	1991	1990	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Actif			
Disponibilités			
En caisse, en banque ou placements temporaires			
Monnaie canadienne			
-	4,876	50,601	1
-	310	305	2
1,420	1,420	3,453	3
11,929	86,929	15,019	4
-	-	-	5
-	-	-	6
-	4,759	-	7
38,475	46,730	114,096	8
-	-	-	9
Dépôts spéciaux			
333	625	292	10
3,255	3,255	3,255	11
817,040	1,591,748	1,881,728	12
26	1,848	4,041	13
146,840	309,687	283,622	14
69,693	122,684	99,442	15
90,906	531,073	545,151	16
1,179,917	2,705,944	3,001,005	17
Total, disponibilités			
Investissements			
Placements dans des filiales			
Autres placements			
20,009	155,792	66,164	19
90,759	95,134	267,685	20
-	1,079	4,079	21
-	-	-	22
3,720,800	4,216,752	5,157,122	23
Total, investissements			
Installations			
14,264,712	25,373,764	21,681,784	24
3,596,990	5,946,429	5,294,887	25
10,667,722	19,427,335	16,306,897	26
317,798	589,459	844,589	27
15,886,237	26,937,490	25,309,613	28
ACTIF, TOTAL			

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991¹ - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	Total Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada		
No.				
thousands of dollars - milliers de dollars				
Liabilities				
Current liabilities				
Loans and notes payable				
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	288,650	115,782	404,432	
2 Other loans and notes payable	326,240	99,050	425,290	
3 Accounts payable and accrued	381,843	229,245	611,088	
4 Accounts payable - Affiliated companies	13,963	43,425	57,388	
5 Interest and dividends payable and accrued	91,057	11,518	102,575	
6 Taxes accrued	19,703	115,594	135,297	
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned				
7 Bonds, debentures and notes	173,259	18,789	192,048	
8 Other long-term debt	-	9,585	9,585	
9 Customers security deposits and other current liabilities	79,225	19,264	98,489	
10 Total current liabilities	1,373,940	662,252	2,036,192	
11 Deferred credits	19,181	135,781	154,962	
12 Accumulated deferred income tax	322,068	35,274	357,342	
13 Insurance and other reserves	2,591	18,620	21,211	
Long-term debt				
14 Bonds, debentures and notes	2,714,238	1,034,000	3,748,238	
15 Mortgages and agreements of sale	-	-	-	
16 Bank loans for other than construction	-	-	-	
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	47,007	47,007	
18 Other	634	1,087	1,721	
19 Less company long-term debt owned	(91,953)	(78,961)	(170,894)	
20 Net total long-term debt	2,622,939	1,003,133	3,626,072	
21 Advances from affiliated companies	-	646,802	646,802	
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	2,622,939	1,649,935	4,272,874	
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	
Shareholders' equity				
24 Preferred stock	327,164	348,606	675,770	
25 Common stock	969,140	454,695	1,424,635	
26 Contributed surplus and contributions and grants	381,431	279,147	660,578	
27 Retained earnings	858,504	436,402	1,294,906	
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	9,369	143,414	152,783	
29 Total shareholders' equity	2,546,408	1,662,264	4,208,672	
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	6,887,127	4,164,126	11,051,253	

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

TABLEAU II. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1990 et 1991¹ - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		No	
	Total, services de gaz naturel			
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Passif				
Exigibilités				
321,741	726,173	864,331		
-	426,290	532,288		
615,423	1,226,511	1,122,220		
155,228	212,616	145,707		
221,404	323,979	319,042		
88,590	223,887	62,871		
Emprunts et effets à payer				
Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne				
Autres emprunts et effets à payer				
Comptes payables et courus				
Comptes payables - Filiales				
Intérêt et dividendes payables et courus				
Impôts courus				
Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société				
Bons, obligations et billets				
Autres dettes à long terme				
Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités				
184,384	376,432	394,900		
46	9,631	4,487		
8,047	106,536	147,460		
1,594,863	3,631,055	3,593,326		
78,377	233,339	332,375		
268,006	625,348	670,056		
41,660	62,871	62,367		
6,782,625	10,530,863	9,517,346		
-	-	-		
527,218	574,225	464,902		
1,087,953	1,089,674	716,521		
(33,370)	(204,264)	(70,026)		
8,364,426	11,990,498	10,628,563		
369,640	1,016,442	756,844		
8,734,066	13,006,940	11,385,387		
-	-	-		
914,723	1,590,493	1,472,000		
3,562,144	4,986,779	4,098,904		
376,663	1,037,261	1,073,045		
284,052	1,578,958	2,574,600		
31,683	184,466	47,553		
5,169,265	9,377,937	9,266,102		
15,886,237	26,937,490	25,309,613		
Total, exigibilités				
Crédits différés				
Impôt sur le revenu, différé et accumulé				
Assurances et autres réserves				
Dette à long terme				
Bons, obligations et billets				
Hypothèques et conventions de vente				
Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction				
Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction				
Autres				
Moins dette à long terme rachetée par la société				
Total, dette à long terme nette				
Avances des filiales				
TOTAL, DETTE À LONG TERME				
Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales				
Capital propre				
Actions privilégiées				
Actions ordinaires				
Surplus d'apport, contributions et subventions				
Bénéfices non distribués				
Excédent de la valeur estimative des immobilisations sur le coût déprécié				
Total, capital propre				
TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE				

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

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991¹

No.	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel			Total Canada			
	Eastern Canada	Western Canada	Est du Canada				
	Est du Canada	Ouest du Canada					
thousands of dollars - milliers de dollars							
Operating revenue accounts							
Sales							
1 Foreign	-	-	-	-			
2 Canadian and other sales	4,175,965	1,863,335	6,039,300				
3 Sales of products extracted from gas	-	357	357				
4 Transportation and storage of gas of others	138,216	85,544	223,760				
5 Other operating revenue	154,935	43,702	198,637				
6 Total operating revenue²	4,469,116	1,992,938	6,462,054				
Operating expense accounts							
Gas supply							
7 Gas purchases	2,901,181	974,456	3,875,637				
8 Exchange gas	-	7,899	7,899				
9 Gas withdrawn from underground storage	136,882	30,707	167,589				
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(97,821)	(38,031)	(135,852)				
11 Gas used (credit)	(1,329)	(3,700)	(5,029)				
12 Total gas supply	2,938,913	971,331	3,910,264				
13 Exploration and development operations	378	1,514	1,892				
14 Gathering of gas by others	-	4,181	4,181				
15 Other gathering operations	-	10,879	10,879				
16 Products extraction operation	-	235	235				
17 Investments in foreign securities	-	-	-				
18 Local storage operation	2,004	1,822	3,826				
19 Underground storage operation	7,052	13,765	20,797				
20 Transmission operation	11,003	56,828	67,831				
21 Distribution operation	119,010	67,477	186,487				
22 General operation	18,801	19,901	38,702				
23 Administrative and general expenses	323,410	211,802	535,212				
24 Maintenance expenses	53,443	32,288	85,731				
25 Depreciation	224,036	99,537	323,573				
26 Amortization	20,576	7,049	27,625				
27 Municipal and other taxes	58,983	100,955	159,938				
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-				
29 Total purchases, operation and maintenance	3,777,589	1,599,564	5,377,153				
30 Net revenue from operations	691,527	393,374	1,084,901				

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1990 et 1991

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities		No	
	Total, services de gaz naturel			
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Comptes des revenus d'exploitation				
Ventes				
673,659	673,659	1,136,214	1	
1,258,900	7,298,200	7,725,614	2	
203,674	204,051	2,028	3	
2,664,134	2,887,894	2,399,438	4	
13,714	212,351	147,878	5	
4,814,081	11,276,135	11,411,172	6	
Total, revenus d'exploitation				
Comptes des frais d'exploitation				
Approvisionnement en gaz				
1,828,545	5,704,182	6,416,767	7	
-	7,899	3,587	8	
-	167,589	147,231	9	
-	(135,852)	(139,435)	10	
-	(5,029)	(3,243)	11	
1,828,545	5,738,789	6,424,907	12	
Total, approvisionnement en gaz				
Exploration et mise en valeur				
662	2,554	1,364	13	
-	4,181	4,128	14	
14,304	25,183	22,153	15	
23,288	23,523	21,339	16	
251,059	251,059	7	17	
-	3,826	3,870	18	
2,451	23,248	282,490	19	
713,417	781,248	695,538	20	
-	186,487	175,576	21	
36,815	75,517	74,126	22	
208,441	743,653	642,435	23	
72,207	157,938	150,245	24	
344,703	668,276	581,628	25	
6,311	33,936	29,445	26	
121,444	281,382	258,414	27	
-	-	483	28	
3,623,647	9,000,800	9,368,148	29	
Total, achats, exploitation et entretien				
1,190,434	2,275,335	2,043,024	30	
Revenues nets d'exploitation				

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991¹ - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
			Eastern Canada	Western Canada
	Est du Canada	Ouest du Canada		Total Canada
thousands of dollars - milliers de dollars				
Other income				
1 Revenue from other plant	-	-	-	-
2 Non-operating revenue	6,361	9,456		15,817
Income from investments				
3 Dividends	22,409	435		22,844
4 Other	-	-		-
5 Income from affiliated companies	8,437	11,182		19,619
6 Income from sinking and other funds	11	167		158
7 Gain on foreign exchange	142	34		176
8 Other income	8,343	5,182		13,525
9 Extraordinary income	-	4,582		4,582
10 Total other income	45,703	31,018		76,721
Other deductions				
11 Expenses of other plant	47	-		47
12 Non-operating expense	-	3,891		3,891
13 Other interest	63,278	21,951		85,229
14 Interest during construction (credit)	(7,790)	(5,474)		(13,264)
15 Loss on foreign exchange	-	-		-
16 Provision for loss in valuation of investments	33,670	-		33,670
17 Other income deductions	3,540	3,163		6,703
18 Extraordinary income deductions	570	-		570
19 Total other deductions	93,315	23,531		116,846
Fixed charges				
20 Interest on long-term debt	303,420	82,596		386,016
21 Amortization of debt discount premium and expense	1,759	1,118		2,877
22 Interest on amounts due affiliated companies	-	86,949		86,949
23 Total fixed charges	305,179	170,663		475,842
24 Total net income before income taxes	338,736	230,198		568,934
Provision for income tax				
25 Estimated income tax payable for the current period	35,908	47,613		83,521
26 Deferred income tax	55,757	145		55,902
27 Net income after taxes	247,071	182,440		429,511

¹ Intercompany transactions eliminated.² Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences 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 12. État du revenu des services de gaz, 1990 et 1991 - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		No	
	Total, services de gaz naturel			
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
50,129	50,129	50,129	Revenus des autres installations 1	
370	16,187	237,535	Revenus non attribuables à l'exploitation 2	
51,788	74,632	105,957	Revenus de placements 3	
-	-	-	Dividendes 4	
41,405	61,024	133,502	Revenus provenant de filiales 5	
917	1,075	26,322	Revenus de fonds d'amortissement et autres 6	
7,365	7,541	13,625	Profit réalisé sur le change étranger 7	
20,712	34,237	42,917	Autres revenus 8	
14,950	19,532	4,078	Revenus extraordinaire 9	
187,636	264,357	614,065	Total, autres revenus 10	
			Autres déductions	
479	526	47	Dépenses des autres installations 11	
7,355	11,246	259,037	Frais non attribuables à l'exploitation 12	
32,669	117,898	104,587	Autre intérêt 13	
(45,939)	(59,203)	(60,969)	Intérêt durant la construction (crédit) 14	
679	679	860	Perte sur le change étranger 15	
-	33,670	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements 16	
58,677	65,380	20,561	Autres déductions du revenu 17	
1,003,082	1,003,652	3,028	Déductions du revenu extraordinaire 18	
1,057,002	1,173,848	327,151	Total, autres déductions 19	
			Frais fixes	
864,478	1,250,494	1,117,233	Intérêt sur la dette à long terme 20	
25,396	28,273	32,149	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette 21	
48,492	135,441	124,987	Intérêt sur les montants dus aux filiales 22	
938,366	1,414,208	1,274,369	Total, frais fixes 23	
(617,298)	(48,364)	1,055,569	Total, revenu net avant impôt sur le revenu 24	
			Prévision pour l'impôt sur le revenu	
133,150	216,671	175,579	Impôt estimatif pour la période courante 25	
(76,794)	(20,892)	43,241	Impôt différé 26	
(673,654)	(244,143)	836,749	Revenu net après impôt 27	

¹ Les transactions entre les sociétés sont exclues.

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

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1989-1991

TABLEAU 13. état des changements et situation financière, 1989-1991

	Distribution systems			Transport systems		
	Réseaux de distribution			Réseaux de transport		
	1991	1990	1989	1991	1990	1989
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source de fonds						
Internal sources ¹ - Sources de provenance interne ¹						
From operations - Opérations	1,084.9	1,010.4	1,059.0	1,190.4	1,032.7	1,050.0
Other income - Autres revenus	76.7	76.3	101.9	187.6	537.7	622.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	289.0	185.1	29.1	362.5	262.7	181.1
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	1,450.6	1,271.8	1,190.0	1,740.5	1,833.1	1,853.7
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	176.3	176.5	570.9	1,445.3	1,306.4	801.3
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	347.5	152.5	46.2	765.0	219.3	(282.0)
Deferred credits - Crédits différés	13.5	70.2	(54.1)	(156.0)	(95.3)	(20.5)
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	1,987.9	1,671.0	1,753.0	3,794.8	3,263.5	2,352.5
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,037.8	859.9	484.6	2,734.2	1,603.8	1,142.4
Deferred debits - Débits différés	6.1	(6.6)	15.3	(261.2)	100.2	(60.6)
Investments - Investissements	(67.3)	(29.0)	(220.8)	(875.0)	(7.8)	(439.2)
Dividends - Dividendes	337.4	373.2	797.1	253.0	360.0	674.9
Other deductions - Autres deductions	732.1	698.4	683.5	2,218.4	1,121.9	1,248.2
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	2,046.1	1,895.9	1,759.7	4,069.4	3,178.1	2,565.7
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(58.2)	(224.9)	(6.7)	(274.6)	85.4	(213.2)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(452.0)	(227.1)	(220.4)	(140.4)	(225.8)	(12.6)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(510.2)	(452.0)	(227.1)	(415.0)	(140.4)	(225.8)

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

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1991

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1991

	Natural gas distribution systems		Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars		thousands of dollars
		milliers de dollars		milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	147			32
Transmission - Transport	227			76
Distribution	1,054			3
Sales - Ventes	316			6
Administration	1,712			391
Total	3,456	199,930	508	45,270
Wage earners - Salariés				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	103			334
Transmission - Transport	598			2,366
Distribution	6,018			18
Sales - Ventes	495			309
Administration	3,510			2,502
Total	10,724	422,757	5,529	297,727
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	16,180	622,687	6,037	342,997

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
1990									
Field and processing plants									
Supply									
1 Gross new production	-	-	449.1	6 939.1	118 299.9				
2 Less field flared and waste	-	-	-	213.5	1 975.8				
3 Net new production	-	-	449.1	6 725.6	116 313.1				
4 Reproduced	-	-	-	-	-				
5 Less injected and stored	-	-	-	-	13 011.2				
6 Net withdrawals	-	-	449.1	6 725.6	103 301.9				
Disposition									
7 Field disposition and uses	-	-	-	442.0	2 071.4				
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	258.5	1 184.9				
Processing plant disposition and uses									
9 Processing shrinkage	-	-	-	52.4	12 893.5				
10 Other disposition and uses	-	-	-	43.0	4 930.4				
11 Other uses	-	-	-	-	-				
12 Adjustment	-	-	-	+281.3	+7.5				
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	449.1	5 648.4	82 214.2				
14 Total disposition	-	-	449.1	6 725.6	103 301.9				
Gas utilities									
Supply									
15 Total marketable gas	-	-	449.1	5 648.4	82 214.2				
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	401.3	5 769.8				
17 Imports	-	-	-	-	-				
18 Other receipts ²	-	-	278.2	-	0.8				
19 Total supply of marketable gas	-	-	727.3	6 049.7	87 984.8				
Disposition									
Sales									
20 British Columbia	-	-	-	-	204.4				
21 Alberta	-	-	-	-	17 099.2				
22 Saskatchewan	-	-	-	1 655.9	14.1				
23 Manitoba	-	-	-	-	1 928.8				
24 Ontario	-	-	727.3	3 547.2	14 244.0				
25 Quebec	-	-	-	-	5 542.8				
26 New Brunswick	-	-	-	-	-				
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
28 Total sales	-	-	727.3	5 203.1	39 033.3				
29 Exports	-	-	-	-	36 972.9				
30 Other deliveries ³	-	-	-	313.9	2 405.3				
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	412.8	7 214.5				
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-0.4	40.3				
33 Pipe line fuel	-	-	-	2.9	3 275.1				
34 Pipe line losses, etc.	-	-	-	117.4	-956.6				
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	727.3	6 049.7	87 984.8				

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1990 et 1991

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
1990					
					Gisements et usines de traitement
					Approvisionnement
12 748.6	202.3 ¹	138 628.0	...	138 628.0	Nouvelle production brute
98.1	55.4	2 342.8	...	2 342.8	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
12 650.5	146.9	136 285.2	...	136 285.2	Nouvelle production nette
-	-	-	...	-	Gaz récupéré
48.2	-	13 059.4	...	13 059.4	Moins gaz injecté et stocké
12 602.3	146.9	123 225.8	...	123 225.8	Prélèvements nets
					Utilisation
371.4	-	2 884.8	...	2 884.8	Emploi et utilisation sur les chantiers
6.2	-	1 449.6	...	1 449.6	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte
1 382.0	9.0	14 336.9	...	14 336.9	Emploi et utilisation dans les usines de traitement
511.7	14.2	5 499.3	...	5 499.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
-4.4	-	+284.4	...	+284.4	Autres emplois
10 335.4	123.7	98 770.8	...	98 770.8	Rectifications
12 602.3	146.9	123 225.8	...	123 225.8	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution
					Total de l'utilisation
					Distribution de gaz
					Approvisionnement
10 335.4	123.7	98 770.8	-	98 770.8	Total du gaz commercialisable
363.3	-	6 534.4	-	6 534.4	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	640.9	640.9	Importations
-	-	279.0	-	279.0	Autres arrivages ²
10 698.7	123.7	105 584.2	640.9	106 225.1	Approvisionnement total en gaz marchand
					Utilisation
					Ventes
4 517.9	59.5	4 781.8	-	4 781.8	Colombie-Britannique
318.8	-	17 418.0	2.1	17 420.1	Alberta
-	-	1 670.0	-	1 670.0	Saskatchewan
-	-	1 928.8	-	1 928.8	Manitoba
-	-	18 518.5	638.8	19 157.3	Ontario
-	-	5 542.8	-	5 542.8	Québec
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	64.2	64.2	-	64.2	Territoires du Nord-Ouest
4 836.7	123.7	49 924.1	640.9	50 565.0	Total des ventes
3 715.8	-	40 688.7	-	40 688.7	Exportations
1 252.8	-	3 972.0	-	3 972.0	Autres livraisons ³
486.8	-	8 114.1	-	8 114.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
-4.1	-	35.8	-	35.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
244.8	-	3 522.8	-	3 522.8	Gaz consommé dans les réseaux
165.9	-	-673.3	-	-673.3	Perte dans les pipe-lines, etc.
10 698.7	123.7	105 584.2	640.9	106 225.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991 - Concluded

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1991					
Field and processing plants					
Supply					
1 Gross new production	-	-	428.4	7 401.1	121 975.9
2 Less field flared and waste	-	-	-	229.2	2 285.6
3 Net new production	-	-	428.4	7 171.9	119 690.3
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 839.7
6 Net withdrawals	-	-	428.4	7 171.9	106 850.6
Disposition					
7 Field disposition and uses	-	-	-	471.4	1 842.4
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	275.6	1 349.5
Processing plant disposition and uses					
9 Processing shrinkage	-	-	-	55.9	13 356.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	45.6	4 514.1
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	-281.6	-310.4
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
14 Total disposition	-	-	428.4	7 171.9	106 850.6
Gas utilities					
Supply					
15 Total marketable gas	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	494.6	6 712.8
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts ²	-	-	247.5	-	-
19 Total supply of marketable gas	-	-	675.9	6 536.4	92 190.1
Disposition					
Sales					
20 British Columbia	-	-	-	-	214.5
21 Alberta	-	-	-	-	16 416.0
22 Saskatchewan	-	-	-	1 611.4	65.6
23 Manitoba	-	-	-	-	1 839.4
24 Ontario	-	-	675.9	3 860.6	13 082.3
25 Quebec	-	-	-	-	5 423.3
26 New Brunswick	-	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	-	-	675.9	5 472.0	37 041.1
29 Exports	-	-	-	-	42 884.4
30 Other deliveries ³	-	-	-	265.1	3 223.0
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	676.3	5 939.9
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-	23.8
33 Pipe line fuel	-	-	-	-	3 499.9
34 Pipe line losses, etc.	-	-	-	123.0	-422.0
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	-	-	675.9	6 536.4	92 088.0

¹ Includes 90.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

² Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

³ Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

⁴ Includes 88.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

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

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1990 et 1991 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
1991					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement					
14 731.8	447.6 ⁴	144 984.8	...	144 984.8	Nouvelle production brute
20.6	13.6	2 549.0	...	2 549.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
14 711.2	434.0	142 435.8	...	142 435.8	Nouvelle production nette
-	-	-	...	-	Gaz récupéré
-	-	12 839.7	...	12 839.7	Moins gaz injecté et stocké
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Prélèvements nets
Utilisation					
0.5	-	2 314.3	...	2 314.3	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	1 625.1	...	1 625.1	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte
1 303.4	43.3	14 759.5	...	14 759.5	Emploi et utilisation dans les usines de traitement
534.5	28.3	5 122.5	...	5 122.5	Pertes lors de contractions en cours de traitement
61.0	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
12 933.8	362.4	105 243.7	...	105 243.7	Autres emplois
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Rectifications
					Livrages de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution
					Total de l'utilisation
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
12 933.8	362.4	105 243.7	-	105 243.7	Total du gaz commercialisable
470.0	-	7 677.4	-	7 677.4	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	319.0	319.0	Importations
-	-	247.5	-	247.5	Autres arrivages ²
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	Approvisionnement total en gaz commercialisable
Utilisation					
Ventes					
4 236.8	241.6	4 692.9	-	4 692.9	Colombie-Britannique
729.6	-	17 145.6	1.1	17 146.7	Alberta
-	-	1 677.0	-	1 677.0	Saskatchewan
-	-	1 839.4	-	1 839.4	Manitoba
1 146.6	-	18 765.4	317.9	19 083.3	Ontario
-	-	5 423.3	-	5 423.3	Québec
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	-	120.8	-	120.8	Territoires du Nord-Ouest
6 113.0	362.4	49 664.4	319.0	49 983.4	Total des ventes
4 803.4	-	47 687.8	-	47 687.8	Exportations
1 320.3	-	4 808.4	-	4 808.4	Autres livraisons ³
586.4	-	7 202.6	-	7 202.6	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5.6	-	29.4	-	29.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
405.3	-	3 905.2	-	3 905.2	Gaz consommé dans les réseaux
169.8	-	-129.2	-	-129.2	Perte dans les pipe-lines, etc.
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE
					35

¹ Inclut 90.5 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

² Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

³ Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

⁴ Inclut 88.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

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

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1978-1991

No.	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Supply of natural gas								
Gross new production								
1 Northwest Territories	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400
2 British Columbia	10 606 821	12 015 400	9 459 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000
3 Alberta	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100
4 Saskatchewan	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000
5 Ontario	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100
6 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
7 New Brunswick	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900
8 Total	101 103 354	107 042 300	100 570 500	99 528 213	100 404 600	97 433 700	104 044 100	111 313 500
Field flared and waste								
9 Northwest Territories	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700
10 British Columbia	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800
11 Alberta	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300
12 Saskatchewan	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200
13 Total	1 344 667	1 568 300	1 664 100	1 578 900	1 513 200	1 711 900	2 242 800	2 634 000
Net new production								
14 Northwest Territories	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700
15 British Columbia	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200
16 Alberta	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800
17 Saskatchewan	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800
18 Ontario	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100
19 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
20 New Brunswick	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900
21 Total (8 - 13)	99 758 687	105 474 000	98 906 400	97 949 313	98 891 400	95 721 800	101 801 300	108 679 500
Withdrawals from utility storage								
22 British Columbia	13 917	4 483	24 039	4 819	15 759	4 639	39 416	72 460
23 Alberta	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926
24 Saskatchewan	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305
25 Ontario	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692
26 Quebec	-	-	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213
27 Total	3 995 612	3 964 154	4 813 029	3 758 005	4 625 286	4 426 775	4 457 461	5 480 596
28 Other receipts	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	104 315 712	110 389 942	104 422 436	102 359 806	104 034 284	100 676 491	106 878 081	114 770 084
Imports								
30 Alberta	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052
31 Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
32 Total	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052
33 Residual error of estimate	+85 424	+263 955	-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516
34 TOTAL SUPPLY	104 402 980	110 656 058	104 137 443	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991

1986	1987	1988	1989	1990	1991	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement en gaz naturel						
Nouvelle production brute						
518 300	472 000	292 900	232 000	202 300	447 600	Territoires du Nord-Ouest
8 873 000	9 876 200	10 853 600	13 353 100	12 748 600	14 731 800	Colombie-Britannique
96 147 100	102 339 800	115 624 600	116 361 300	118 288 900	121 975 900	Alberta
2 339 000	3 276 000	4 795 700	6 043 000	6 939 100	7 401 100	Saskatchewan
521 100	507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	Ontario
-	-	-	-	-	-	Québec
900	700	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
111 313 500	116 472 200	132 075 400	136 481 900	138 628 000	144 984 800	Total
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes						
119 300	94 700	87 800	60 900	55 400	13 600	Territoires du Nord-Ouest
116 100	102 700	114 000	28 400	98 100	20 600	Colombie-Britannique
1 969 200	2 104 700	2 228 400	1 966 500	1 975 800	2 285 600	Alberta
334 600	210 000	419 800	375 100	213 500	229 200	Saskatchewan
2 539 200	2 512 100	2 850 000	2 430 900	2 342 800	2 549 000	Total
Nouvelle production nette						
399 000	377 300	205 100	171 100	146 900	434 000	Territoires du Nord-Ouest
8 415 400	9 773 500	10 739 600	13 324 700	12 650 500	14 711 200	Colombie-Britannique
94 177 900	100 235 100	113 396 200	114 394 800	116 313 100	119 690 300	Alberta
2 203 500	3 066 000	4 375 900	5 667 800	5 725 608	7 171 900	Saskatchewan
504 000	507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	Ontario
-	-	-	-	-	-	Québec
800	700	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
105 700 600	113 960 100	129 225 400	134 051 000	136 285 200	142 435 800	Total
Prélèvement d'utilité de gaz stocké						
4 083	17 424	84 852	352 475	363 322	470 050	Colombie-Britannique
418 930	686 542	889 452	1 008 445	969 368	823 787	Alberta
161 658	139 848	110 500	373 008	401 221	494 605	Saskatchewan
3 873 007	4 658 827	5 416 413	6 053 994	4 800 024	5 888 885	Ontario
35	-	-	-	-	-	Québec
4 457 713	5 502 641	6 501 217	7 787 872	6 533 935	7 677 327	Total
500 759	578 954	274 745	307 301	278 825	247 555	Autres arrivages
110 659 072	120 041 695	136 001 362	142 146 173	143 097 960	150 360 682	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)
Importations						
2 536	1 128	1 099	2 329	2 135	1 153	Alberta
257 814	92 139	343 348	769 518	638 810	317 846	Ontario
260 350	93 267	384 487	771 847	640 945	318 999	Total
+537 661	-107 542	-154 337	-13 927	-38 545	-311 107	Erreur résiduelle du calcul
111 457 083	120 134 962	136 231 512	142 904 093	143 700 360	150 368 574	TOTAL, APPROVISIONNEMENT
						34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1979-1991 - Concluded

No.	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Demand for natural gas								
Sales								
35 Residential	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512
36 Commercial	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759
37 Industrial	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	47 558 350	50 122 124
40 Other use	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465
Exports								
41 British Columbia	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403
42 Alberta	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547
43 Saskatchewan	-	-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684
44 Manitoba	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249
45 Ontario	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697
46 Quebec	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546
47 Total	24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	21 401 584	26 154 126
Re-injected and stored								
48 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-	-
49 British Columbia	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819
50 Alberta	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856
51 Saskatchewan	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378
52 Ontario	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418
53 Quebec	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930
54 Total (8 + 13)	15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	16 612 283	16 277 401
Consumption and losses in production								
55 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-	-
56 British Columbia	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500
57 Alberta	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400
58 Saskatchewan	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
62 Total (8 + 13)	18 538 985	19 299 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	18 104 800	19 925 500
Pipe line consumption and inventories								
63 Consumption in pipe lines	2 149 020	2 439 940	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801
64 Line pack changes	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751
65 Residual error of estimate	-85 424	-263 955	288 182	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516
66 TOTAL DEMAND	104 402 980	110 656 058	104 137 442	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652
67 Total consumption (66 + 54)	88 705 546	94 949 346	87 898 334	85 230 908	86 449 172	83 999 933	89 825 342	98 729 251
68 Total domestic consumption (67 - 47)	63 745 198	66 605 394	65 335 492	63 647 082	64 252 475	63 830 621	68 423 758	72 575 125

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991 - fin

1986	1987	1988	1989	1990	1991	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Demande de gaz naturel						
Ventes						
12 192 127	11 462 908	12 784 179	13 871 388	13 515 341	13 645 892	35
10 362 184	9 728 176	10 737 127	11 496 064	11 200 583	11 258 630	36
25 498 540	24 780 448	25 522 285	26 908 241	25 783 899	24 957 942	37
-	-	-	-	-	-	38
48 052 851	45 971 532	49 043 591	52 275 693	50 499 823	49 862 464	39
994 264	2 125 687	3 673 908	4 194 833	3 971 959	4 808 437	Autres usages
						40
Exportations						
12 765 918	17 646 534	18 131 561	19 104 454	19 080 857	20 190 772	Colombie-Britannique
214 550	191 895	225 851	291 517	271 472	398 836	Alberta
2 502 173	4 857 756	8 791 228	9 003 931	9 529 166	10 571 533	Saskatchewan
4 224 259	3 594 853	6 326 226	7 108 113	8 472 060	9 654 434	Manitoba
1 237 683	1 563 492	2 211 194	2 031 534	2 923 861	6 423 567	Ontario
145 502	154 249	226 765	372 102	411 363	448 787	Québec
21 090 085	28 008 779	35 912 825	37 911 651	40 688 749	47 687 929	Total
						47
Injecté et stocké						
116 800	128 500	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
83 974	64 903	117 785	828 982	534 954	586 263	Colombie-Britannique
14 565 176	14 558 596	15 746 246	15 503 950	13 766 827	13 677 281	Alberta
394 877	189 921	249 900	191 486	391 585	469 455	Saskatchewan
4 416 725	4 346 244	5 273 950	5 612 703	6 480 237	5 209 372	Ontario
249 617	397 167	-	-	-	-	Québec
19 827 169	19 685 331	21 387 881	22 137 121	21 173 603	19 942 371	Total
						54
Consommation et pertes dans la production						
81 600	83 000	67 100	36 500	23 200	71 600	Territoires du Nord-Ouest
1 581 500	1 543 900	1 559 400	1 895 000	1 759 600	1 838 400	Colombie-Britannique
18 013 000	19 376 600	20 636 500	20 255 400	21 080 200	21 062 900	Alberta
333 800	688 000	703 600	663 600	906 700	848 500	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	Ontario
-	-	-	-	-	-	Québec
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
20 009 900	21 691 500	22 966 600	22 850 500	23 769 700	23 821 400	Total
						62
Consommation dans les pipe-lines et inventaires						
2 056 381	2 485 970	3 222 585	3 424 489	3 522 815	3 905 295	Consommation dans les pipe-lines
36 094	-48 921	-130 215	95 879	35 167	29 571	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
-537 661	107 542	154 337	13 927	+38 545	+311 107	Erreur résiduelle du calcul
111 457 083	120 134 962	136 231 512	162 904 093	143 700 368	150 368 574	TOTAL, DEMANDE
91 629 914	100 449 631	114 843 631	120 766 972	122 526 757	130 426 203	Total, consommation (66 + 54)
70 539 829	72 440 852	78 938 806	82 855 321	81 838 008	82 738 274	Total, consommation domestique (67 - 67)
						68

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 which 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 organization 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 liquifié (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 possible. 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 certains 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 which 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 centers, 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 vapor.

Peak Shaving

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

Unaccounted For

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

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 **société 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 en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les

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 schedules 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 debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

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

fuites et autres pertes, les erreurs de mesure 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 dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

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

Dette/Capital propre

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

Frais variables/revenus totaux

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

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 capitalization during the fiscal period under review.

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

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

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

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

Rendement de l'investissement total

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

Rendement du capital propre

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

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

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

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

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

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

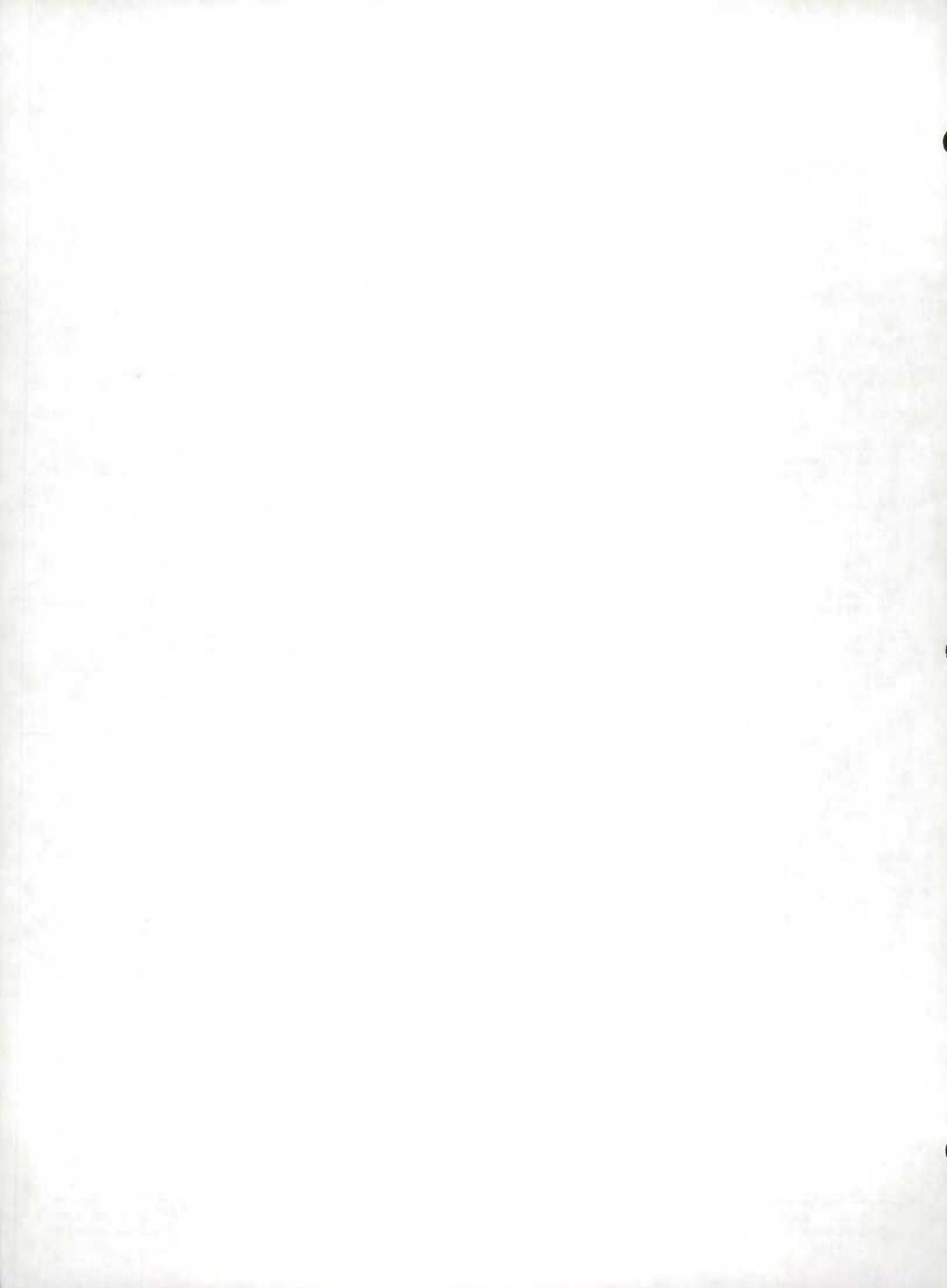
Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Introduction	5
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1991	9
Text Table	
I. Selected Statistics	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1991	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1991	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1991	16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991	18
5. Exports to and Imports from the United States, 1990 and 1991	
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991	
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1984-1991	23
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1991	25
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1991	27
10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991	28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991	32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991	36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1989-1991	40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1991	41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991	42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1978-1991	46
Glossary of Terms	51

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Introduction	5
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1991	9
Tableau	
I. Statistiques choisies	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1991	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1991	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1991	16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1990 et 1991	18
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1990 et 1991	22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1991	23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1984-1991	25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1991	27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1991	27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991	28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1990 et 1991	32
12. État du revenu des services de gaz, 1990 et 1991	36
13. Etat des changements et situation financière, 1989-1991	40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1991	41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1989 et 1990	42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991	46
Glossaire des termes	51





ORDER FORM

Statistics Canada Publications

MAIL TO: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6		FAX TO: (613) 951-1584	METHOD OF PAYMENT					
		This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.	<input type="checkbox"/> Purchase Order Number (please enclose) _____ <input type="checkbox"/> Payment enclosed \$ _____ <input type="checkbox"/> Bill me later (max. \$500)					
(Please print)		Company _____	Charge to my:	<input type="checkbox"/> MasterCard	<input type="checkbox"/> VISA			
Department _____		Account Number						
Attention _____		Expiry Date						
Address _____		Signature _____						
City _____ Province _____		Client Reference Number _____						
Postal Code _____ Tel. _____			Required Issue	Annual Subscription or Book Price			Qty	Total \$
Catalogue Number	Title	Canada \$		United States US\$	Other Countries US\$			
SUBTOTAL								
Canadian customers add 7% Goods and Services Tax.								
GST (7%)								
Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST.							GRAND TOTAL	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.								

Version française de ce bon de commande disponible sur demande



Statistics Canada Statistique Canada



1-800-267-6677



VISA and MasterCard Accounts

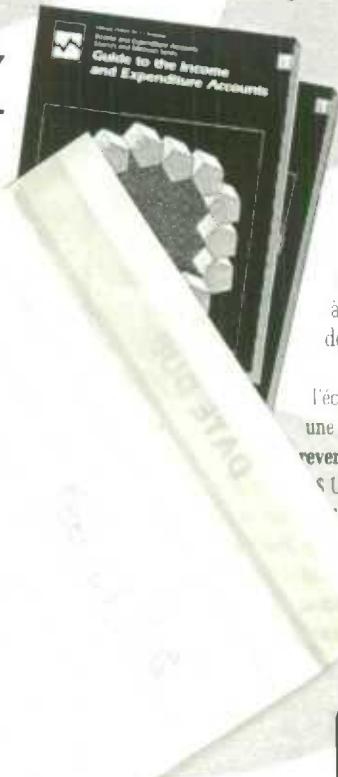
PF
03681
1991-01

Your guide to understanding Canada's economy

The structure of Canada's economy can seem difficult to understand. What do we produce? How do we produce it? Who buys it, and who sells it? Statistics Canada's new publication, the GUIDE TO THE INCOME AND EXPENDITURE ACCOUNTS, addresses these puzzling issues and explains how the Income and Expenditure Accounts (IEA) will enrich your understanding of our economic system.

At the centre of macroeconomic analysis and policy in Canada, the IEA show how various groups—families, businesses and governments—raise, expend it to purchase goods and services. IEA afford an opportunity to analyze national and provincial

Developed for the first time in a single provincial handbook,



... theoretical
... the IEA.

... and current users of SNA

Income and Expenditure Accounts

... US\$42 in the United States and US\$49

... 6677 and use your Visa or MasterCard.

... or write to:

Statistics Canada,

K1A 0T6

data.

Cat. # 1.

in other ci.

fax your ora.

Publication s.

Ottawa, Ontai

La structure de l'économie canadienne peut sembler difficile à comprendre. Que produisons-nous? Comment produisons-nous? Qui achète notre production et qui la vend? La nouvelle publication de Statistique Canada, GUIDE DES COMPTES DES REVENUS ET DÉPENSES, répond à ces questions difficiles et explique comment les comptes des revenus et dépenses (CRD) vous aideront à mieux comprendre notre système économique.

Les CRD se trouvent au cœur de l'analyse macroéconomique et des prises de décisions au Canada et montrent comment différents groupes, tels que les ménages, les entreprises et les administrations, se procurent leurs recettes et les dépensent en biens et en services. Ils permettent ainsi d'évaluer les résultats des économies nationale et provinciales.

Destiné aux spécialistes de l'économie comme au grand public, ce Guide est le premier ouvrage d'une série qui traite à fond du système de comptabilité nationale du Canada et des provinces. En quatre chapitres concis, le Guide aborde un éventail complet de sujets, dont :

- L'identification des personnes qui utilisent les CRD et dans quels buts
- Le rôle des CRD dans le système de comptabilité nationale du Canada (SCN)
- L'incidence de la révision historique de 1986
- Le remplacement du PNB par le PIB
- L'importance des comptes sectoriels pour comprendre le fonctionnement d'une économie moderne
- L'importance des estimations en prix constants pour les CRD et le SCN
- Le calcul des estimations du PIB
- L'évaluation de la qualité et de la fiabilité des estimations des CRD

Le Guide contient également des dizaines de tableaux afin d'illustrer clairement des exemples théoriques et de vous aider à comprendre parfaitement les aspects techniques des CRD.

Pour les stratégistes des entreprises, les étudiants, les analystes de l'économie et les utilisateurs actuels des données du SCN, le Guide est une lecture qui s'impose. Commandez le **Guide des comptes des revenus et dépenses** (N° 13-603F, N°1 au catalogue) pour 35 \$ seulement (9 US aux États-Unis et 49 \$ US dans les autres pays). Composez sans hésitation au 6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

Envoyez votre commande au

Statistique Canada,

K1A 0T6

Pour comprendre l'économie canadienne

JOIN THE *Celebration*

WITH THE MOST USEFUL
AND ATTRACTIVE
CANADA YEAR BOOK
EVER PUBLISHED.

On the occasion of the nation's 125th anniversary of Confederation, the 1992 Canada Year Book takes a unique look at the fascinating highlights in the development of Canada since 1867.

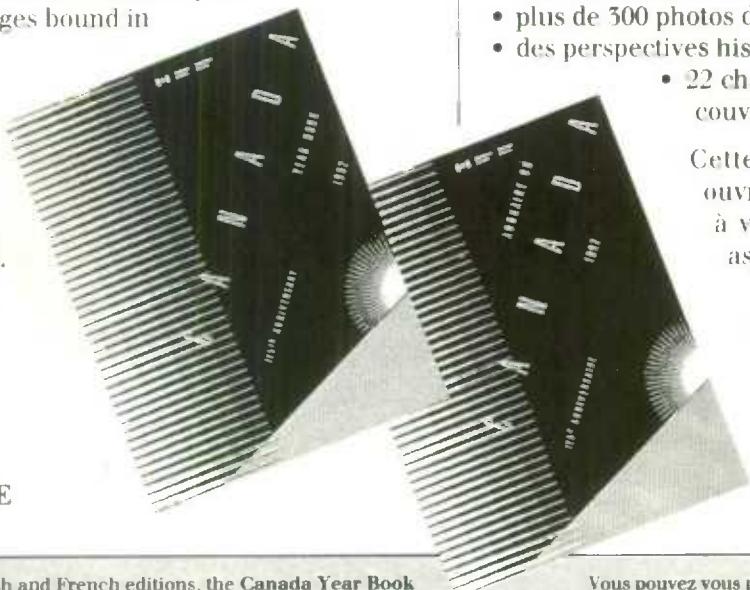
Exceptionally popular among business people, journalists, librarians, parliamentarians, educators and diplomats for 125 years, the 1992 Canada Year Book is designed as a comprehensive reference source for the latest on economic, political, and social information on Canada and Canadians. And for the first time, this "special collector's" edition presents picturesque vignettes on Canada's past with informative, easy-to-read text.

Special features include:

- a new 22cm X 30cm (9" X 12") format
- larger typeface
- over 300 rare archival photos
- historical perspectives on Canada's past
- 22 chapters, 607 pages bound in deluxe hard cover

Time and time again, you'll reach for this compact encyclopedia to answer questions on all aspects of Canada.

- THE LAND
- THE PEOPLE
- THE NATION
- THE ECONOMY
- ARTS AND LEISURE



Available in separate English and French editions, the Canada Year Book (Cat. No. 11-402E) sells for \$49.95 (plus \$5.05 shipping and handling) in Canada, US \$60 in the United States, and US\$70 in other countries (includes shipping and handling).

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, using your VISA or MasterCard, call toll-free 1-800-267-6677 or fax your order to (613) 951-1584. Please do not send confirmation.

PARTICIPEZ *à la fête*

EN VOUS PROCURANT
L'ANNUAIRE DU CANADA
LE PLUS UTILE ET LE PLUS
ATTRAYANT JAMAIS PUBLIÉ.

L'Annuaire du Canada de 1992, qui marque le 125e anniversaire de la Confédération, jette un regard unique sur les grands moments de l'évolution du pays depuis 1867.

Cet ouvrage, particulièrement populaire depuis 125 ans auprès des gens d'affaires, des journalistes, des bibliothécaires, des parlementaires, des enseignants et des diplomates, est conçu comme un ouvrage de référence où l'on retrouve les données économiques, politiques et sociales les plus récentes sur le Canada et les Canadiens. Cette édition spéciale présente, pour la première fois, de pittoresques illustrations se rapportant à l'histoire du Canada de même que des textes informatifs et faciles à lire.

Au nombre des caractéristiques spéciales, on compte :

- un nouveau mode de présentation :
22cm x 30 cm (9" x 12")
- des caractères plus gros
- plus de 300 photos d'archives rares
- des perspectives historiques sur le passé du Canada
- 22 chapitres, 607 pages reliées par une couverture rigide de luxe.

Cette encyclopédie compacte est un ouvrage indispensable pour répondre à vos questions portant sur tous les aspects du Canada.

- LE TERRITOIRE
- LA POPULATION
- LA NATION
- L'ÉCONOMIE
- LES ARTS ET LES LOISIRS

Vous pouvez vous procurer l'Annuaire du Canada (no 11-402F au Catalogue), en version française ou anglaise, pour 49,95 \$ (plus 5,05 \$ pour frais d'expédition et de manutention) au Canada, 60 \$ (devises américaines) aux États-Unis et 70 \$ (devises américaines) dans les autres pays (frais d'expédition et de manutention compris).

Pour commander, prière d'écrire au Service des Ventes des publications de Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou de communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste qui figure dans la publication).

Pour accélérer les commandes, utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou composez sans frais le 1-800-267-6677 (téléphone) ou le (613) 951-1584 (télécopieur). Veuillez ne pas envoyer de confirmation.