

FOR REVIEW

MAR 31 1987

POUR EXAMEN

## Gas utilities

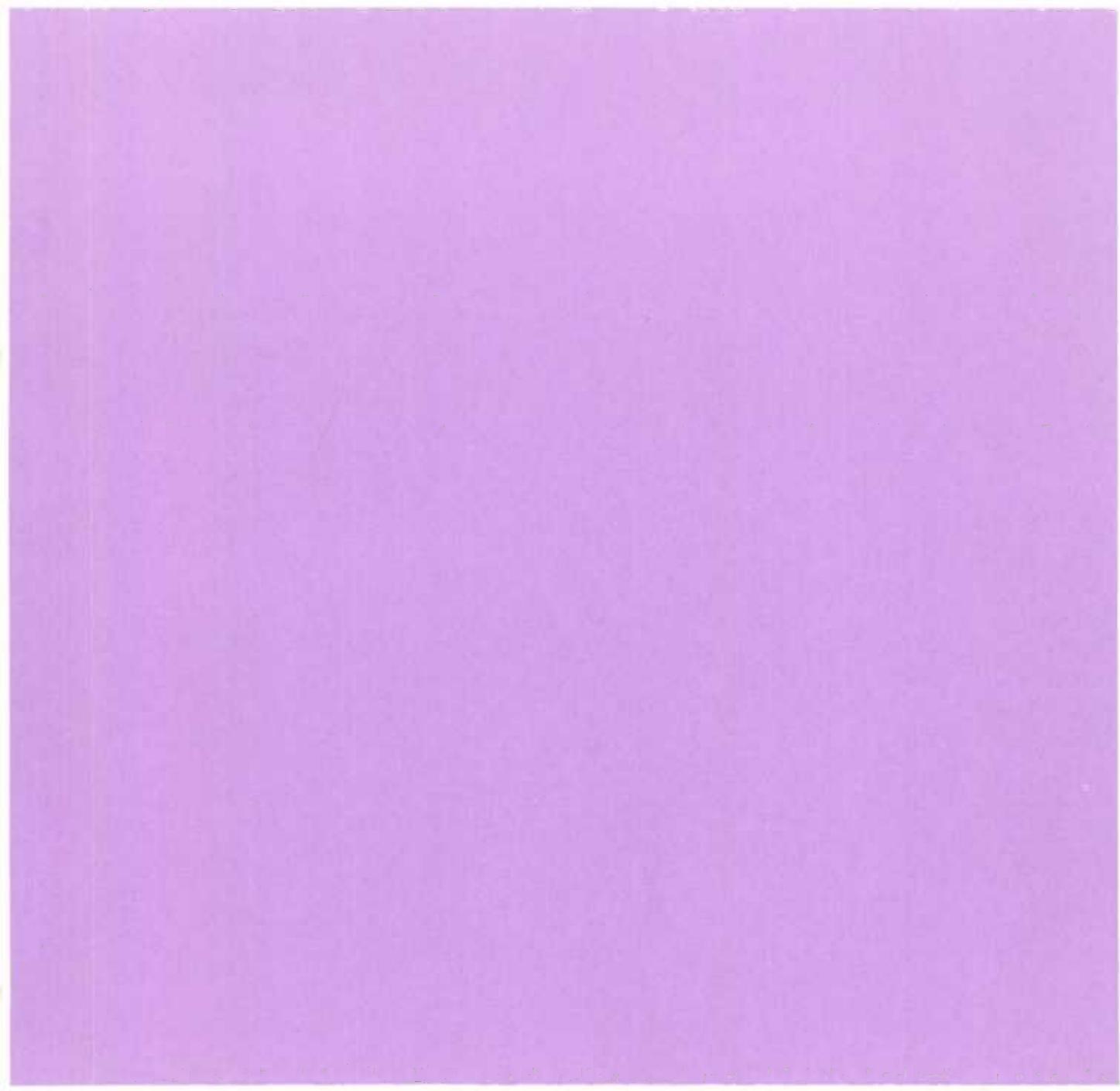
Transport and  
distribution systems

1985

## Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1985



© Her Majesty as represented by the Minister of Industry, 1985. All rights reserved. L'oeuvre est la propriété du Gouvernement du Canada, 1985. Tous droits réservés.



## 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: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montreal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	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	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
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 403-420-2011

## 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)993-7276

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 des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montreal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	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	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest  
(territoire desservi par la  
Northwestel Inc.) Appeler à frais virés au 403-420-2011

## 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)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**  
Industry Division

SIC 4611-4921

## Gas utilities

Transport and  
distribution systems

1985

**Statistique Canada**  
Division de l'industrie

CTI 4611-4921

## Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1987

March 1987  
5-3301-518

Price: Canada, \$20.00  
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1987

Mars 1987  
5-3301-518

Prix: Canada, \$20.00  
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

## 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 suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

R nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

## ABRÉVIACTION

CII Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under  
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,  
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section

Cette publication a été rédigée sous la  
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur,  
Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de  
l'énergie

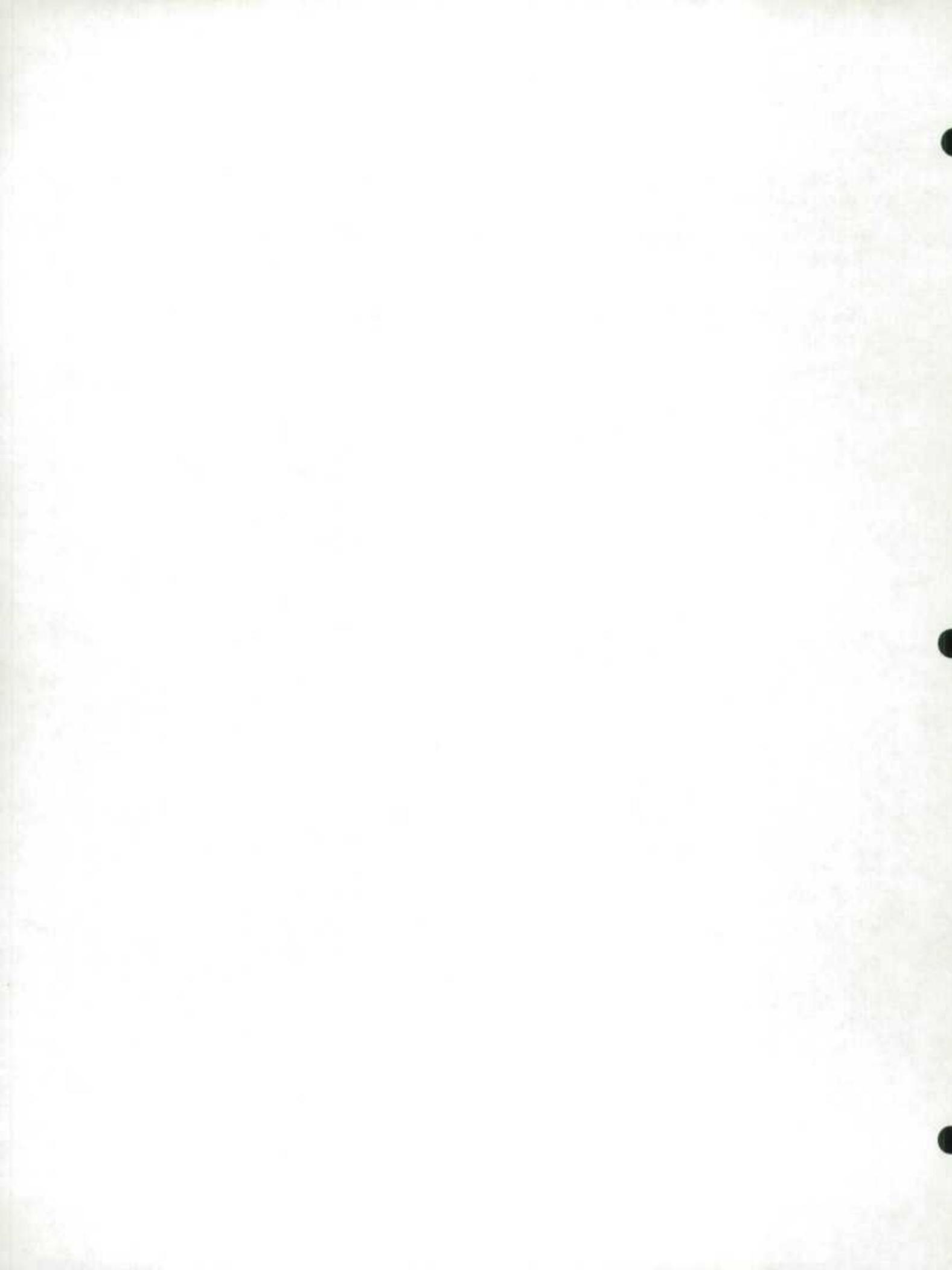
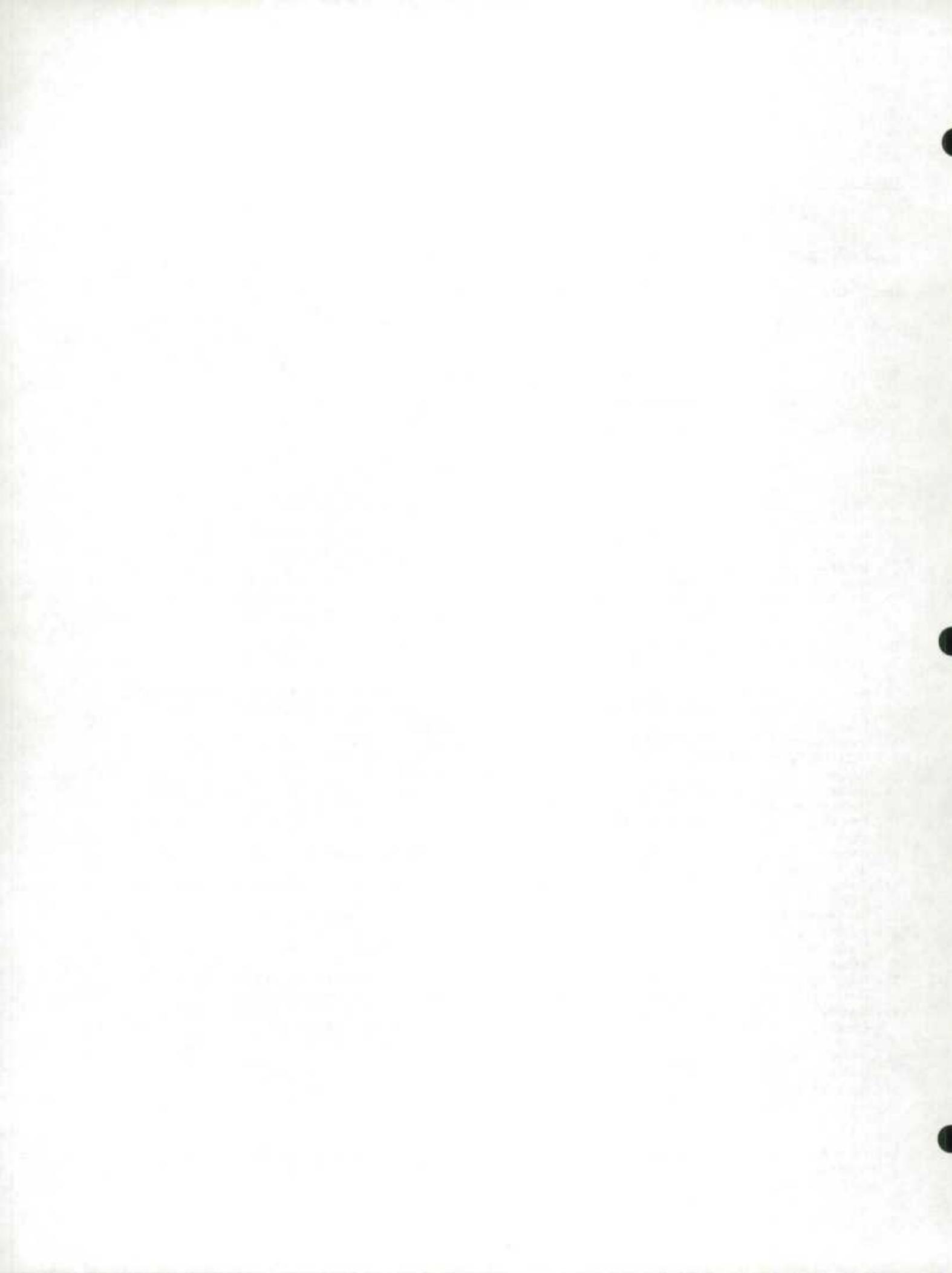


TABLE OF CONTENTS

	Page			Page	
<b>Introduction</b>	7		<b>Introduction</b>	7	
<b>Text Table</b>	12		<b>Tableau explicatif</b>	12	
I. Selected Statistics	12		I. Statistique choisie	12	
<b>Map</b>			<b>Carte</b>		
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1985	13		Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1985	13	
<b>Table</b>			<b>Tableau</b>		
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1985	14		1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1985	14	
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1985	16		2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985	16	
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1985	18		3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985	18	
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985	20		4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1984 et 1985	20	
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985	24		5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985	24	
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1978- 1985	26		6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1978- 1985	26	
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1985	27		7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1985	27	
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1985	27		8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1985	27	
9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985	28		9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985	28	
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985	38		10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985	38	
11. Income Statement of Gas Utilities, 1985	46		11. État du revenu des services de gaz, 1985	46	
12. Statement of Changes in Financial Position, 1983-1985	55		12. État des changements et situation financière, 1983-1985	55	
13. Employees and Earnings of Gas Utili- ties, 1985	56		13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985	56	
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985	58		14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985	58	
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985	62		15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985	62	
Glossary of Terms	67		Glossaire des termes	67	



## 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 pipe line 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 pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line 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 pipe line 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 pipe line 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 pipe line 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 pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line 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.

Cette publication est la continuation d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution de gaz (CTI 4921). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles 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.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines 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 partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines 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 des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et 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 du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, 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 le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

## Review of Survey Results

### Sales

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1985 increased 5.4% to 50 122.1 million cubic metres from 47 558.4 million cubic metres in 1984. Revenue from these sales increased 6.1% to \$7,436.2 million from \$7,011.1 million. The average number of natural gas customers increased to 3,326,229 at the end of the year from 3,202,676. Sales per customer increased slightly to 15.1 thousand cubic metres from 14.8 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.48 and average revenue per customer was \$2,235.61.

Sales per residential customer increased 56.3 cubic metres to 4 274.1 cubic metres; revenue per customer increased \$21.66 to \$797.16 and revenue per 10 cubic metres increased 3¢ to \$1.87. Commercial sales per customer increased 518.9 cubic metres to 32 897.7 cubic metres, revenue per customer increased \$161.34 to \$5,218.68 and revenue per 10 cubic metres increased 3¢ to \$1.59. Sales per industrial customer increased 28 662.9 cubic metres to 1 673 617.6 cubic metres. Revenue per customer increased \$2,801.80 to \$210,899.67 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$1.26.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 762.5 million cubic metres from 12 132.2 million cubic metres in 1984. Largest volume of these sales was in Ontario (42.6%), followed by Alberta (27.1%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (7.2%), Manitoba (5.6%), Quebec (5.6%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 668.8 million cubic metres from 10 064.3 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (39.3%), followed by Alberta (26.0%), British Columbia (12.2%), Quebec (9.2%), Saskatchewan (6.8%), Manitoba (6.5%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 26 690.9 million cubic metres from 25 361.9 million cubic metres, Ontario accounting for (37.4%) followed by Alberta (36.5%), Quebec (11.9%), British Columbia (8.1%), Saskatchewan (4.4%), Manitoba (1.7%).

## Revue des résultats de l'enquête

### Ventes

En 1985, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 5.4% pour totaliser 50 122.1 millions de mètres cubes contre 47 558.4 millions de mètres cubes en 1984. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 6.1% pour se chiffrer à \$7,436.2 millions contre \$7,011.1 millions en 1984. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,326,229 à la fin de l'année au lieu de 3,202,676; les ventes par clients ont augmenté de 14.8 milliers de mètres cubes à 15.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.48, et les recettes moyennes par client ont été de \$2,235.61.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 56.3 mètres cubes pour se chiffrer à 4 274.1 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$21.66 pour se fixer à \$797.16, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.87, une augmentation de 3¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 518.9 mètres cubes pour se chiffrer à 32 897.7 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$161.34 pour s'élever à \$5,218.68 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.59 une augmentation de 3¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 28 662.9 mètres cubes pour se chiffrer à 1 673 617.6 mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$2,801.80 pour s'élever à \$210,899.67 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.26 une augmentation de 1¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 12 762.5 millions de mètres cubes contre 12 132.2 millions de mètres cubes en 1984. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.6%). Venaient ensuite: l'Alberta (27.1%), la Colombie-Britannique (11.9%), la Saskatchewan (7.2%), le Manitoba (5.6%), le Québec (5.6%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteignent 10 668.8 millions de mètres cubes contre 10 064.3 millions de mètres cubes en 1984. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39.3%), suivi de l'Alberta (26.0%), la Colombie-Britannique (12.2%), le Québec (9.2%), la Saskatchewan (6.8%), le Manitoba (6.5%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 26 690.9 millions de mètres cubes contre 25 361.9 millions de mètres cubes en 1984. L'Ontario (37.4%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (36.5%), le Québec (11.9%), Colombie-Britannique (8.1%), la Saskatchewan (4.4%), et le Manitoba (1.7%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 335.5 million cubic metres were sold. This was an increase of 1.8% from the peak sales of 6 224.1 million cubic metres in January of 1984.

#### Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 77 085.9 million cubic metres up 8.6% from the 70 969.8 million cubic metres in 1984. Imports increased to 5.0 million cubic metres from 3.6 million cubic metres in 1984. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipelines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 610.0 million cubic metres from 619.3 million cubic metres in 1984.

Receipts from storage during the year amounted to 5 480.6 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 248.0 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 108 679.5 million cubic metres. Of this, 77 127.7 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.

#### Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 105 993 billion cubic metres-kilometres or 77 374 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 157 636.9 kilometres, an increase of 12 982.2 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 31 379.5 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 213 430.8 kilometres, up 13 341.5 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 229 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 6 335.5 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 1.8% sur le mois de janvier 1984, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 224.1 millions de mètres cubes.

#### Production

Le total des arrivages de gaz naturel aux systèmes de transport et de distribution a totalisé 77 085.9 millions de mètres cubes en 1984. Les importations ont augmenté passant de 3.6 millions de mètres cubes à 5.0 de millions de mètres cubes en 1984. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminué de 619.3 millions de mètres cubes à 610.0 millions de mètres cubes en 1984.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 5 480.6 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 248.0 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 108 679.5 millions de mètres cubes. De cette quantité 77 127.7 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand.

#### Transportation

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 105 993 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 77 374 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 157 636.9 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 12 982.2 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 31 379.5 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 213 430.8 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 13 341.5 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 229 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 330 kilomètres de

lines were: Northwestern Utilities Limited, 330 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 401 kilometres of transmission lines, 8 464 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 386 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 614 kilometres of distribution lines.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 1 785.6 kilometres, Ontario 8 688.7 kilometres, Manitoba 1 286.7 kilometres, Saskatchewan 22 210.7 kilometres, Alberta 25 345.2 kilometres and British Columbia 1 474.4 kilometres.

#### Technical

Natural gas utilities operated 220 compressor stations, four more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 175 841 kilowatts from 2 172 717 kilowatts.

#### Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1985 was \$15,469.8 million, 53.8% in the transport sector and 46.2% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.5% of fixed assets. In 1985, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,204.9 million or 7.8% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$3,696.6 million or 23.9% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,752.1 million and current liabilities \$3,499.5 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$13,455.0 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,631.4 million and for transport systems \$6,823.6 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 70.2% compared with 72.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 6.4%. The average interest rate paid during the year was 11.9%. Depreciation for the year was \$414.7 million or 2.7% of average plant in service.

The marked drop in Net Income in 1985 for transportation companies reflects substantial write-down of assets of subsidiary companies whose financial data are consolidated within the parents' reports.

réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 401 kilomètres de réseau de transport et 8 464 kilomètres de réseau de distribution; Union Gas Limited, 386 kilomètres de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 614 kilomètres de réseau de distribution.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 1 785.6 kilomètres, Ontario 8 688.7 kilomètres; Manitoba 1 286.7 kilomètres, Saskatchewan 22 210.7 kilomètres, Alberta 25 345.2 kilomètres et Colombie-Britannique 1 474.4 kilomètres.

#### Technique

Les services de gaz naturel ont exploité 220 postes compresseurs, soit quatre de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 172 717 kilowatts à 2 175 841 kilowatts.

#### Financière

À la fin de 1985, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$15,469.8 millions, dont 53.8% dans le secteur du transport et 46.2% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 48.5% des immobilisations. En 1984 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,204.9 millions, soit 7.8% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$3,696.6 millions ou 23.9% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$2,752.1 millions et le total des exigibilités, \$3,499.5 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$13,455.0 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,631.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,823.6 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 70.2% contre 72.7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 6.4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 11.9%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$414.7 millions ou 2.7% de la valeur moyenne des installations en service.

La diminution des revenus nets en 1985 pour les compagnies de transportation reflète la diminution substantielle des actifs des compagnies subsidiaires qui ont les états financiers consolidé dans les rapports des compagnies parentes.

During 1985 natural gas distribution systems generated \$964.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$1,412.2 million resulting in a net decrease of \$448.1 million in working capital balance. Transport systems used \$689.8 million of working capital, of which \$304.1 million was generated during the year and remainder (\$385.7) million, came from a draw down of the working capital balance.

#### Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,488 and their earnings were \$657.2 million in 1985. In the previous year, employees totalled 18,610 while their earnings were \$647.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 2.2% over 1984.

Pendant l'année 1985 les réseaux de distribution de gaz naturel ont engendré \$964.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement s'est chiffré à \$1,412.2 millions, ce qui a nécessité une diminution de \$448.1 millions dans la balance. Les réseaux de transport ont utilisé \$689.8 millions de ces fonds, dont \$304.1 millions étaient produits pendant l'année et (\$385.7) millions sont venus de la balance de fonds de roulement.

#### Salariés

En 1985, les services de gaz occupaient 18,488 personnes dont les gains représentaient \$657.2 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 18,610 et leurs gains totaux de \$647.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 2.2% depuis 1984.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisies

	1981	1982	1983	1984	1985
millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
<b>A. Commodity - Commodité</b>					
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvement nette de gaz naturel	85 530.4	87 204.6	83 504.9	89 993.0	96 650.1
Marketable production of natural gas - Production marchande de gaz naturel	67 857.5	69 289.3	65 132.3	70 985.3	77 127.7
Domestic sales - Ventes domestiques	42 896.3	43 900.7	43 848.0	47 573.7	50 163.9
Pipeline exports - Exports par pipelines	21 583.8	22 196.7	20 169.3	21 401.6	26 154.1
kilometres - kilomètres					
<b>B. Technical - Technique</b>					
Pipe line distance - Longueur des conduites	24 789.5	26 985.9	30 477.3	30 845.9	31 689.6
Gathering - Secondaires	48 003.4	50 210.0	51 828.4	55 819.8	56 342.8
Transmission - Transport	88 861.7	91 942.8	99 804.1	113 423.6	125 398.4
number - nombre					
Compressor stations - Postes compresseurs	213	206	212	216	220
kilowatts					
Compressor stations - Postes compresseurs	1 906 023	2 021 628	2 360 720	2 172 717	2 175 841
millions of dollars - millions de dollars					
<b>C. Financial - Financière</b>					
Operating revenues - Revenus d'exploitation	11,538.8	12,714.6	13,214.8	14,321.2	14,665.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	10,385.3	11,172.4	11,527.1	12,431.8	12,744.2
Net income - Revenue net	545.6	660.3	756.5	905.1	523.4
Property account - Compte de propriété	9,805.3	12,358.5	13,723.5	14,684.7	15,469.8
Long-term debt - Dette à long terme	5,981.0	7,001.7	7,388.9	8,005.2	7,966.1
per cent - pourcentage					
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.1	12.7	11.7	11.8	11.9
Debt/capital - Dette/capital	67.1	65.2	65.4	65.0	64.3
Debt/equity - Dette/Avoir des actionnaires	204	187	189	185	180
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus totaux	84.8	82.1	80.9	80.9	83.3
Profit margin - Écart de Profit	4.8	5.2	5.7	6.3	3.6
Return on total investment - Benefice sur l'investissement total	4.1	4.1	4.2	4.7	2.7
Return on shareholders' investment - Benefice sur les avoirs d'actionnaires	24.3	20.5	21.7	24.7	12.5
Working capital ratio - Raison de fonds de roulement	1.4:1	1.1:1	1.1:1	1.1:1	.8:1

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1985

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1985

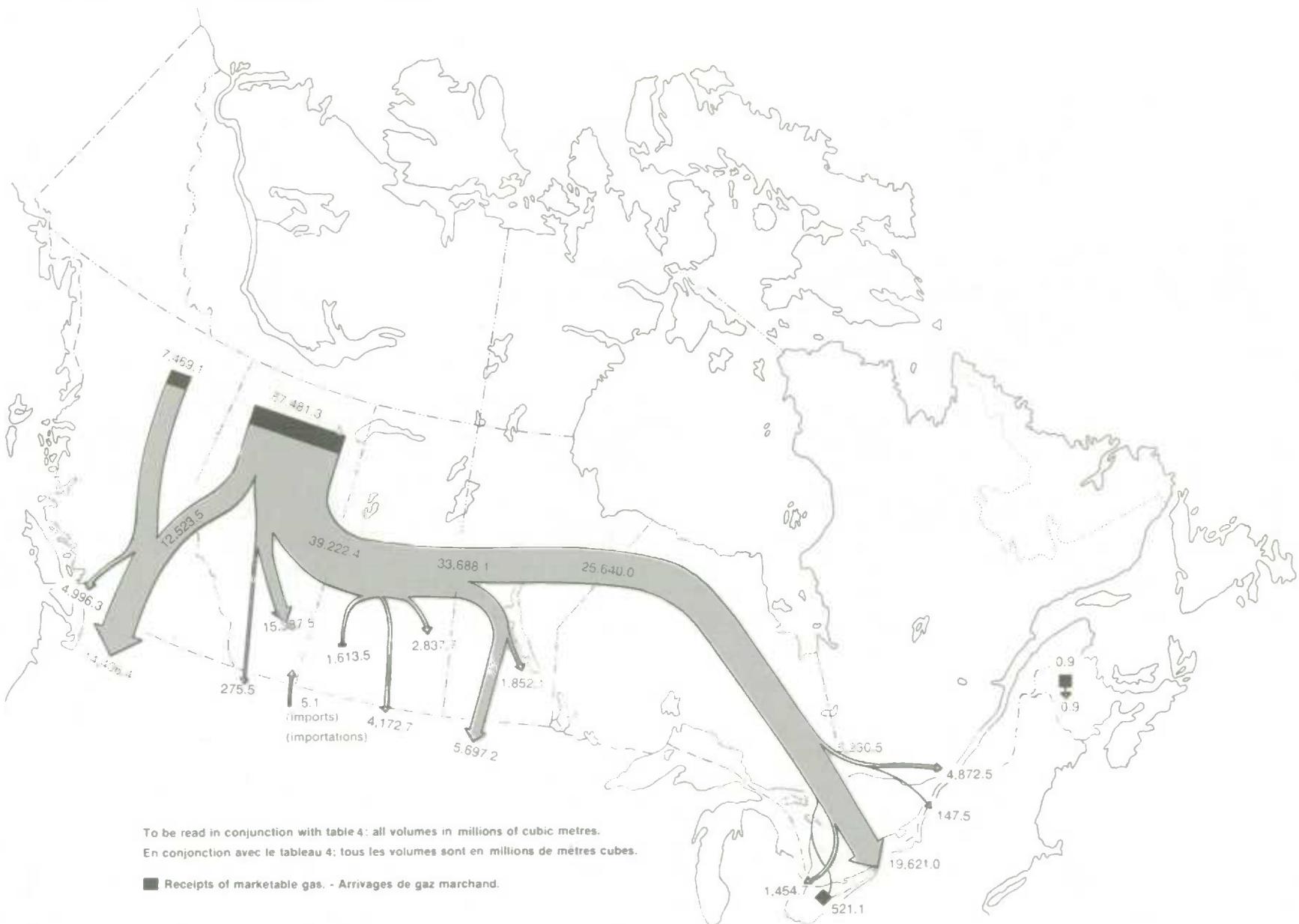


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1985

No.	Customers as at December 31, 1985	Average number of customers during 1985	Gas sold	Revenue	Sales per customer(1)
	Clients, au 31 décembre 1985	Nombre moyen de clients pendant 1985	Gaz vendu	Recettes	Ventes par consommateur(1)
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
<b>Sales of natural gas</b>					
Residential:					
1 New Brunswick	288	289	154	54	532.9
2 Quebec	166,936	164,844	715 572	180,707	4 340.9
3 Ontario	1,397,978	1,363,125	5 434 634	1,203,147	3 986.9
4 Manitoba	184,173	182,216	697 565	126,912	3 828.2
5 Saskatchewan	234,308	227,763	926 650	135,782	4 068.5
6 Alberta	600,486	593,563	3 469 239	468,227	5 844.8
7 British Columbia	463,252	454,180	1 518 698	265,483	3 343.8
8 Canada	3,047,421	2,985,980	12 762 512	2,380,312	4 274.1
Commercial:					
9 New Brunswick	31	33	787	402	23 848.3
10 Quebec	21,961	20,828	976 583	215,693	46 888.0
11 Ontario	142,270	137,629	4 193 853	773,660	30 472.7
12 Manitoba	17,649	17,441	690 167	110,594	39 571.5
13 Saskatchewan	30,977	30,397	732 742	92,982	24 105.7
14 Alberta	64,561	64,064	2 770 212	284,057	43 241.3
15 British Columbia	54,911	53,909	1 304 415	215,041	24 196.6
16 Canada	332,360	324,301	10 668 759	1,692,429	32 897.7
Industrial:					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,963	1,922	3 180 356	548,372	1 654 711.8
19 Ontario	13,100	12,815	9 970 308	1,564,932	778 018.6
20 Manitoba	206	205	464 404	61,440	2 265 385.4
21 Saskatchewan	124	126	1 178 320	135,555	9 351 746.0
22 Alberta	578	572	9 724 240	773,883	17 000 419.6
23 British Columbia	309	308	2 173 225	279,245	7 055 925.3
24 Canada	16,280	15,948	26 690 853	3,363,427	1 673 617.6
Total:					
25 New Brunswick	319	322	941	456	2 922.4
26 Quebec	190,860	187,594	4 872 511	944,772	25 973.7
27 Ontario	1,553,348	1,513,569	19 598 795	3,541,739	12 948.7
28 Manitoba	202,028	199,862	1 852 136	298,946	9 267.1
29 Saskatchewan	265,409	258,286	2 837 712	364,319	10 986.7
30 Alberta	665,625	658,199	15 963 691	1,526,167	24 253.6
31 British Columbia	518,472	508,397	4 996 338	759,769	9 827.6
32 CANADA	3,396,061	3,326,229	50 122 124	7,436,168	15 068.8

(1) Averages calculated on average number of customers.

(2) Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1985

Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction(2)	New customers from conversions(2)	
Recettes par consommateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes	Nouveaux clients de la nouvelle construction(2)	Nouveaux clients de la conversion(2)	No
thousands of dollars	millions - milliers			
milliers de dollars				
				Ventes de gaz naturel
				Domestique:
186.85	3.51	..	..	Nouveau-Brunswick 1
1,096.22	2.53	..	..	Québec 2
882.64	2.21	..	..	Ontario 3
696.49	1.82	..	..	Manitoba 4
596.15	1.46	..	..	Saskatchewan 5
788.84	1.35	..	..	Alberta 6
584.53	1.75	..	..	Colombie-Britannique 7
<b>797.16</b>	<b>1.87</b>	..	..	<b>Canada</b> 8
				Commercial:
12,181.82	5.11	..	..	Nouveau-Brunswick 9
10,355.82	2.21	..	..	Québec 10
5,621.33	1.84	..	..	Ontario 11
6,341.04	1.60	..	..	Manitoba 12
3,058.92	1.27	..	..	Saskatchewan 13
4,433.94	1.03	..	..	Alberta 14
3,988.96	1.65	..	..	Colombie-Britannique 15
<b>5,218.69</b>	<b>1.59</b>	..	..	<b>Canada</b> 16
				Industriel:
285,513.22	1.72	..	..	Nouveau-Brunswick 17
122,117.21	1.57	..	..	Québec 18
299,702.44	1.32	..	..	Ontario 19
1,075,833.33	1.15	..	..	Manitoba 20
1,352,942.31	0.80	..	..	Saskatchewan 21
906,642.86	1.28	..	..	Alberta 22
<b>210,899.61</b>	<b>1.26</b>	..	..	Colombie-Britannique 23
				<b>Canada</b> 24
				Total:
1,416.15	4.85	-	-	Nouveau-Brunswick 25
5,036.24	1.94	0.7	4.6	Québec 26
2,339.99	1.81	30.4	29.4	Ontario 27
1,495.76	1.61	3.4	0.9	Manitoba 28
1,410.53	1.28	5.6	0.7	Saskatchewan 29
2,318.70	0.96	11.1	0.4	Alberta 30
1,494.44	1.52	10.6	7.7	Colombie-Britannique 31
<b>2,235.61</b>	<b>1.48</b>	<b>61.8</b>	<b>39.1</b>	<b>CANADA</b> 32

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

(2) Source: Association canadienne du gaz.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1985

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Residential:</b>							
1 New Brunswick	17	22	12	18	14	14	6
2 Quebec	122 686	113 657	95 604	76 504	44 267	26 732	16 820
3 Ontario	927 390	904 467	728 205	539 494	272 941	161 298	143 564
4 Manitoba	123 569	127 184	82 579	53 996	27 353	17 831	15 372
5 Saskatchewan	151 874	125 545	106 808	64 491	32 486	27 419	22 485
6 Alberta	491 937	456 968	364 422	283 821	195 853	141 248	110 477
7 British Columbia	224 711	196 577	165 979	118 529	78 486	48 994	35 564
8 Canada	2 042 184	1 924 420	1 543 609	1 136 653	651 400	423 536	344 288
<b>Commercial:</b>							
9 New Brunswick	80	77	54	73	42	71	60
10 Quebec	159 617	136 166	119 944	92 361	56 117	31 980	32 581
11 Ontario	719 383	673 045	548 734	412 916	200 181	111 702	101 251
12 Manitoba	121 373	120 285	84 255	58 832	30 736	18 769	14 098
13 Saskatchewan	106 520	111 473	92 364	55 845	30 313	16 581	14 024
14 Alberta	399 234	384 258	287 441	212 726	127 423	98 692	85 560
15 British Columbia	186 088	152 833	137 476	108 034	77 207	49 463	42 329
16 Canada	1 692 295	1 578 137	1 270 268	940 787	522 019	327 258	289 903
<b>Industrial:</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	515 219	265 131	298 876	226 596	197 895	217 412	186 110
19 Ontario	1 025 163	950 117	1 055 962	823 538	717 633	667 056	629 813
20 Manitoba	42 734	38 254	33 854	36 149	37 125	34 977	34 103
21 Saskatchewan	138 088	114 606	99 710	85 710	77 384	81 535	76 970
22 Alberta	871 093	806 858	844 053	798 783	801 384	722 901	787 369
23 British Columbia	208 744	185 677	206 210	179 507	178 195	159 052	156 869
24 Canada	2 601 041	2 360 643	2 538 665	2 150 283	2 009 616	1 882 933	1 871 234
<b>Total sales:</b>							
25 New Brunswick	97	99	66	91	56	85	66
26 Quebec	597 522	514 954	514 424	395 261	298 279	276 124	235 511
27 Ontario	2 671 936	2 527 629	2 332 901	1 775 948	1 190 755	940 056	874 628
28 Manitoba	287 676	285 723	200 688	148 977	95 214	71 577	63 573
29 Saskatchewan	396 482	351 624	298 882	206 046	140 183	125 535	113 479
30 Alberta	1 762 264	1 648 084	1 495 916	1 295 330	1 124 660	962 841	983 406
31 British Columbia	619 543	535 087	509 665	406 070	333 888	257 509	234 762
32 CANADA	6 335 520	5 863 200	5 352 542	4 227 723	3 183 035	2 633 727	2 505 425
<b>Degree days below 18° C:(1)</b>							
33 Montreal	959	706	664	388	152	62	4
34 Toronto	819	665	549	323	162	80	10
35 Winnipeg	1 109	977	644	352	154	126	20
36 Regina/Saskatoon	1 044	952	657	370	154	151	22
37 Calgary/Edmonton	765	780	575	383	170	138	32
38 Vancouver	512	412	397	283	178	89	3
39 Canada	838	685	582	359	176	93	12

(1) Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	
						N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						Domestique:
10 17 034	7 18 177	8 34 697	11 62 111	15 87 483	154 715 572	Nouveau-Brunswick 1 Québec 2
133 479	142 494	244 160	461 622	775 520	5 434 634	Ontario 3
15 154	17 115	41 425	61 286	114 701	697 565	Manitoba 4
27 477	47 476	64 319	137 086	119 184	926 650	Saskatchewan 5
113 255	182 669	254 877	424 412	449 300	3 469 239	Alberta 6
38 333	55 861	106 833	219 165	229 666	1 518 698	Colombie-Britannique 7
344 742	463 799	746 319	1 365 693	1 775 869	12 762 512	Canada 8
						Commercial:
64 30 356	61 36 725	61 61 321	71 94 698	73 124 717	787 976 583	Nouveau-Brunswick 9 Québec 10
104 884	140 317	202 049	368 676	610 715	4 193 853	Ontario 11
14 230	18 093	42 756	61 441	105 299	690 167	Manitoba 12
16 169	28 716	54 690	107 185	98 862	732 742	Saskatchewan 13
92 233	143 684	202 157	371 372	365 432	2 770 212	Alberta 14
45 373	59 276	94 308	166 088	185 940	1 304 415	Colombie-Britannique 15
303 309	426 872	657 342	1 169 531	1 491 038	10 668 759	Canada 16
						Industriel:
207 629	242 053	360 015	341 634	321 786	3 180 356	Nouveau-Brunswick 17 Québec 18
660 365	679 121	788 138	904 381	1 069 021	9 970 308	Ontario 19
33 615	34 315	46 629	43 364	49 285	464 404	Manitoba 20
77 737	90 180	114 634	114 672	107 094	1 178 320	Saskatchewan 21
822 334	795 888	829 869	809 894	833 814	9 724 240	Alberta 22
156 161	165 276	193 067	183 934	200 533	2 173 225	Colombie-Britannique 23
1 957 841	2 006 833	2 332 352	2 397 879	2 581 533	26 690 853	Canada 24
						Total des ventes:
74 255 019	68 296 955	69 456 033	82 498 443	88 533 986	941 4 872 511	Nouveau-Brunswick 25 Québec 26
898 728	961 932	1 234 347	1 734 679	2 455 256	19 598 795	Ontario 27
62 999	69 523	130 810	166 091	269 285	1 852 136	Manitoba 28
121 383	166 372	233 643	358 943	325 140	2 837 712	Saskatchewan 29
1 027 822	1 122 241	1 286 903	1 605 678	1 648 546	15 963 691	Alberta 30
239 867	280 413	394 208	569 187	616 139	4 996 338	Colombie-Britannique 31
2 605 892	2 897 504	3 736 013	4 933 103	5 848 440	50 122 124	Canada 32
						Degrés-Jours jusqu'à sous de 18° C(1):
21	115	280	509	860	4 720	Montréal 33
15	80	265	438	657	4 063	Toronto 34
79	241	401	897	1 107	6 107	Winnipeg 35
66	282	418	968	966	6 072	Regina/Saskatoon 36
114	320	414	922	678	5 291	Calgary/Edmonton 37
39	147	260	538	505	3 361	Vancouver 38
39	140	301	561	734	4 520	Canada 39

(1) Source: Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1985

No.	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Residential:</b>							
1 New Brunswick	6	6	5	6	5	5	2
2 Quebec	30,139	27,294	23,169	18,591	10,848	7,281	4,873
3 Ontario	197,597	192,300	157,202	117,975	63,473	40,595	37,124
4 Manitoba	21,741	22,399	14,780	9,983	5,471	3,879	3,360
5 Saskatchewan	21,132	17,154	15,417	9,734	5,631	4,860	4,198
6 Alberta	61,757	58,263	48,411	39,478	30,748	23,568	20,651
7 British Columbia	37,092	32,771	28,089	20,423	13,941	9,993	7,171
8 Canada	369,464	350,187	287,073	216,190	130,117	90,181	77,379
<b>Commercial:</b>							
9 New Brunswick	42	43	31	37	34	31	27
10 Quebec	35,285	29,387	25,819	20,251	12,357	7,513	7,486
11 Ontario	131,955	123,265	101,230	76,102	37,397	21,212	19,238
12 Manitoba	19,480	19,488	13,641	9,574	5,084	3,129	2,273
13 Saskatchewan	13,853	14,045	11,835	7,235	4,027	2,326	2,040
14 Alberta	40,403	39,263	29,933	21,869	13,769	10,396	8,833
15 British Columbia	30,057	24,421	22,294	17,437	12,522	8,613	6,680
16 Canada	271,075	249,912	204,783	152,505	85,190	53,220	46,590
<b>Industrial:</b>							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	56,624	47,112	50,805	39,308	33,032	37,154	31,001
19 Ontario	164,254	153,292	166,364	130,570	112,397	103,624	97,560
20 Manitoba	5,900	5,326	4,647	4,839	4,933	4,559	4,310
21 Saskatchewan	15,518	12,525	11,684	9,874	9,336	9,409	8,895
22 Alberta	72,433	58,774	67,182	66,025	67,360	60,242	64,873
23 British Columbia	27,678	24,204	26,677	23,077	22,404	20,939	19,583
24 Canada	342,407	301,233	327,359	273,693	249,462	235,927	226,222
<b>Total revenues:</b>							
25 New Brunswick	48	49	36	43	39	36	29
26 Quebec	122,048	103,793	99,793	78,150	56,237	51,948	43,360
27 Ontario	493,806	468,857	424,796	324,647	213,267	165,431	153,922
28 Manitoba	47,121	47,213	33,068	24,396	15,488	11,567	9,943
29 Saskatchewan	50,503	43,724	38,936	26,843	18,994	16,595	15,133
30 Alberta	174,593	156,300	145,526	127,372	111,877	94,206	94,362
31 British Columbia	94,827	81,396	77,060	60,937	48,867	39,545	33,442
32 CANADA	982,946	901,332	819,215	642,388	464,769	379,328	350,191

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985

August	September	October	November	December	Total	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		No
thousands of dollars - milliers de dollars						
4	3	3	4	5	54	Domestique:
4,858	5,099	9,770	17,431	21,354	180,707	Nouveau-Brunswick 1
35,028	37,070	57,935	102,207	164,641	1,203,147	Québec 2
3,314	3,665	7,696	10,919	19,705	126,912	Ontario 3
4,988	7,542	9,536	19,028	16,562	135,782	Manitoba 4
20,231	26,032	33,143	51,914	54,031	468,227	Saskatchewan 5
7,700	11,022	19,438	38,242	39,601	265,483	Alberta 6
76,123	90,433	137,521	239,745	315,899	2,380,312	Colombie-Britannique 7
						Canada 8
Commercial:						
29	27	28	35	38	402	Nouveau-Brunswick 9
7,134	8,573	13,833	21,360	26,695	215,693	Québec 10
19,920	26,457	38,016	68,393	110,475	773,660	Ontario 11
2,294	2,886	6,741	9,546	16,458	110,594	Manitoba 12
2,312	3,849	6,485	12,565	12,410	92,982	Saskatchewan 13
9,404	14,558	20,321	37,678	37,625	284,057	Alberta 14
7,612	10,059	15,924	28,041	31,373	215,041	Colombie-Britannique 15
48,705	66,409	101,348	177,618	235,074	1,692,429	Canada 16
Industriel:						
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick 17
35,032	41,264	61,859	58,650	56,531	548,372	Québec 18
101,651	105,504	122,599	141,139	165,978	1,564,932	Ontario 19
4,297	4,370	6,013	5,625	6,621	61,440	Manitoba 20
9,894	10,218	12,970	13,096	12,136	135,555	Saskatchewan 21
64,517	59,593	60,526	60,830	71,528	773,883	Alberta 22
19,717	20,945	24,319	24,048	25,654	279,245	Colombie-Britannique 23
235,108	241,894	288,286	303,388	338,448	3,363,427	Canada 24
Total des recettes:						
33	30	31	39	43	456	Nouveau-Brunswick 25
47,024	54,936	85,462	97,441	104,580	944,772	Québec 26
156,599	169,031	218,550	211,739	441,094	3,541,739	Ontario 27
9,905	10,921	20,450	26,090	42,784	298,946	Manitoba 28
17,194	21,609	28,991	44,689	41,108	364,319	Saskatchewan 29
34,152	100,183	113,990	150,422	163,184	1,526,167	Alberta 30
35,029	42,026	59,681	90,331	96,628	759,769	Colombie-Britannique 31
329,936	398,736	527,155	720,751	889,421	7,436,168	CANADA 32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
	Nouveau- Brunswick			
<u>thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes</u>				
1984:				
<b>Receipts</b>				
1 Total marketable gas	1 011	-	485 867	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	240 442	657
4 Total net receipts	1 011	-	726 309	657
5 Received from storage	-	40 108	3 613 995	-
6 Total supply of gas utilities	1 011	40 108	4 340 304	657
7 Transfers from other provinces	-	4 555 430	24 901 395	32 462 031
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	1 011	4 595 538	29 241 699	32 462 688
<b>Disposition</b>				
Sales:				
9 Residential	148	630 192	5 383 614	648 143
10 Commercial	863	834 024	4 121 103	655 398
11 Industrial	-	2 741 866	9 486 225	472 891
12 Total sales(3)	1 011	4 206 082	18 990 942	1 776 432
13 Exports	-	141 486	1 080 890	5 251 951
14 Other deliveries (3,4)	-	-	113 611	374 389
15 Total net deliveries	1 011	4 347 568	20 185 443	7 402 772
16 Delivered to storage	-	189 226	3 884 626	-
17 Line pack fluctuation	-	-	-1 379	-15 437
18 Gas used in system	-	6 042	689 120	206 149
19 Line losses and unaccounted for	-	52 702	-71 541	-32 191
20 Total demand on gas utilities	1 011	4 595 538	24 686 269	7 561 293
21 Transfers to other provinces	-	-	4 555 430	24 901 395
22 TOTAL DISPOSITION	1 011	4 595 538	29 241 699	32 462 688

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1984 et 1985

Saskat-	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories	Canada		N°
Saskat-	Alberta	Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		
chewan					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1984:	
				Arrivages	
1 225 274	62 475 570	6 782 099	70 969 821	Total de gaz marchand	1
- 374 389	3 581 3 067	- 765	3 581 619 320	Importations Autres arrivages(1,2)	2 3
1 599 663	62 482 218	6 782 864	71 592 722	Total des arrivages nets	4
378 971	384 971	39 416	4 457 461	Gaz provenant des stocks	5
1 978 634	62 867 189	6 822 280	76 050 183	Total des arrivages de gaz	6
37 751 238	-	9 296 662	...	Transferts des autres provinces	7
39 729 872	62 867 189	16 118 942	76 050 183	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
869 571	3 225 728	1 374 755	12 132 151	Ventes:	
673 075	2 566 854	1 212 970	10 064 287	Domestique	9
1 255 586	9 273 492	2 131 852	25 361 912	Commercial	10
2 798 232	15 066 074	4 719 577	47 558 350	Industriel	11
3 712 686	186 962	11 027 609	21 401 584	Total des ventes(3)	12
-	21 161	-	509 161	Exportations Autres livraisons(3,4)	13 14
6 510 918	15 274 197	15 747 186	69 469 095	Total des livraisons nettes	15
350 433	335 264	44 434	4 803 983	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
-11 576	3 102	5 022	-20 268	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
485 534	234 173	207 460	1 828 478	Gas consommé dans les réseaux	18
-67 468	-27 447	114 840	-31 105	Fuites et autres pertes	19
7 267 841	15 819 289	16 118 942	76 050 183	Total de la demande de gaz	20
32 462 031	47 047 900	-	...	Transferts aux autres provinces	21
39 729 872	62 867 189	16 118 942	76 050 183	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985 - Concluded

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1985:				
<b>Receipts</b>				
1 Total marketable gas	941	-	521 098	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	274 255	863
4 Total net receipts	941	-	795 353	863
5 Received from storage	-	68 213	4 447 692	-
6 Total supply of gas utilities	941	68 213	5 243 045	863
Transfers from:				
7 Other provinces	-	5 230 528	25 639 993	33 688 116
8 Total gross receipts	941	5 298 741	30 883 038	33 688 979
<b>Disposition</b>				
Sales:				
9 Residential	154	715 572	5 434 634	697 565
10 Commercial	787	976 583	4 193 853	690 167
11 Industrial	-	3 180 356	9 970 308	464 404
12 Total sales(3)	941	4 872 511	19 598 795	1 852 136
13 Exports	-	147 546	1 454 697	5 697 249
14 Other deliveries(3,4)	-	-	22 221	334 449
15 Total net deliveries	941	5 020 057	21 075 713	7 883 834
16 Delivered to storage	-	124 930	3 521 418	41
17 Line pack fluctuation	-	-	1 183	449
18 Gas used in system	-	10 418	873 431	235 539
19 Line losses and unaccounted for	-	143 336	180 765	-70 877
20 Total demand on gas utilities	941	5 298 741	25 652 510	8 048 986
Transfers to:				
21 Other provinces	-	-	5 230 528	25 639 993
22 Total disposition	941	5 298 741	30 883 038	33 688 979

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines

(3) Includes direct, non-utility, deliveries for consumption..

(4) Includes miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1984 et 1985 - fin

Saskat-	Alberta	British Columbia	Canada		N°
<b>thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes</b>					
1985:					
				<b>Arrivages</b>	
1 613 489	67 481 267	7 469 061	77 085 856	<b>Total de gaz marchand</b>	1
334 389	5 052	-	5 052	Importations	2
	-	481	609 988	Autres arrivages(1,2)	3
1 947 878	67 486 319	7 469 542	77 700 896	<b>Total des arrivages net</b>	4
306 305	585 926	72 460	5 480 596	Gaz provenant des stocks	5
2 254 183	68 072 245	7 542 002	83 181 492	<b>Total des arrivages de gaz</b>	6
39 222 414	-	12 523 483	...	Transferts de: Autres provinces	7
41 476 597	68 072 245	20 065 485	83 181 492	<b>Total des arrivages bruts</b>	8
				<b>Utilisation</b>	
926 650	3 469 239	1 518 698	12 762 512	Ventes: Domestique	9
732 742	2 770 212	1 304 415	10 668 759	Commercial	10
1 178 320	9 724 240	2 173 225	26 690 853	Industriel	11
2 837 712	15 963 691	4 996 338	50 122 124	<b>Total des ventes(3)</b>	12
4 172 684	275 547	14 406 403	26 154 126	Exportations	13
-	23 795	-	380 465	Autres livraisons(3,4)	14
7 010 396	16 263 033	19 402 741	76 656 715	<b>Total des livraisons nettes</b>	15
228 377	296 756	76 519	4 248 041	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
5 723	13 351	2 045	22 751	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	17
563 701	369 044	303 668	2 355 801	Gaz consommé dans les réseaux	18
-19 716	-615 836	280 512	-101 816	Fuites et autres pertes	19
7 788 481	16 326 348	20 065 485	83 181 492	<b>Total de la demande de gaz</b>	20
33 688 116	51 745 897	-	...	Transferts à: Autres provinces	21
41 476 597	68 072 245	20 065 485	83 181 492	<b>Total de l'utilisation</b>	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Inclus directe, non services de gaz, livraisons à la consommation.

(4) Inclus livraisons pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985

	Outside diameter of pipe in millimetres						Total	
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres							
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus		
kilometres - kilomètres								
<b>Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel</b>								
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	174.2	425.7	288.8	25.4	32.9	22.2	969.2	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	1.3	492.1	329.0	142.9	72.8	15.9	1 054.0	
Alberta	271.7	1 249.0	876.4	305.9	157.1	8.2	2 868.3	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Canada</b>	<b>468.0</b>	<b>2 166.8</b>	<b>1 494.2</b>	<b>474.2</b>	<b>262.8</b>	<b>46.3</b>	<b>4 912.3</b>	
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6	
Québec	-	-	18.0	71.5	385.1	-	474.6	
Ontario	304.1	855.8	1 677.7	1 463.6	232.5	595.2	5 128.9	
Manitoba	65.8	526.6	213.6	73.1	20.1	-	899.2	
Saskatchewan	3 036.8	2 694.4	1 604.0	1 516.0	705.0	-	9 556.2	
Alberta	1 474.7	1 936.0	1 826.4	1 699.2	997.3	144.9	8 078.5	
British Columbia - Colombie-Britannique	162.2	520.4	478.7	208.6	156.0	934.3	3 167.2	
<b>Canada</b>	<b>5 050.6</b>	<b>6 540.0</b>	<b>5 818.7</b>	<b>5 746.5</b>	<b>2 496.0</b>	<b>1 674.4</b>	<b>27 326.2</b>	
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	53.0	8.8	-	-	145.1	
Québec	1 554.1	1 351.2	1 188.6	270.4	274.3	301.9	4 869.3	
Ontario	22 650.2	8 598.3	5 066.1	1 024.2	239.4	120.8	37 699.0	
Manitoba	3 408.4	592.3	252.5	38.0	48.3	-	4 339.5	
Saskatchewan	24 063.9	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	27 598.4	
Alberta(1)	32 130.1	3 682.3	1 206.1	277.0	117.2	-	37 412.7	
British Columbia - Colombie-Britannique	10 182.8	2 469.9	410.7	302.3	149.5	18.2	13 533.4	
<b>Canada</b>	<b>94 025.2</b>	<b>19 662.5</b>	<b>8 686.5</b>	<b>1 996.7</b>	<b>857.6</b>	<b>169.9</b>	<b>125 398.4</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>99 543.8</b>	<b>28 369.3</b>	<b>15 999.4</b>	<b>8 217.4</b>	<b>3 616.4</b>	<b>1 890.6</b>	<b>157 636.9</b>	
<b>Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel</b>								
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	-	-	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2	
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-	
Alberta	1.3	18.8	65.0	16.0	149.3	-	250.4	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3	
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0	
<b>Canada</b>	<b>1.3</b>	<b>38.7</b>	<b>318.4</b>	<b>570.1</b>	<b>881.4</b>	<b>553.0</b>	<b>2 362.9</b>	
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
Québec	-	0.9	132.8	37.4	134.0	364.9	670.0	
Ontario	-	-	66.4	187.8	640.1	4 902.6	5 796.9	
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4	
Saskatchewan	-	-	35.5	29.0	276.0	3 045.1	3 385.6	
Alberta	22.9	1 185.9	3 196.3	2 385.0	3 195.3	4 455.7	14 441.1	
British Columbia - Colombie-Britannique	-	26.3	9.1	0.8	-	2 596.4	2 632.6	
<b>Canada</b>	<b>23.5</b>	<b>1 213.1</b>	<b>3 505.9</b>	<b>2 736.7</b>	<b>4 245.4</b>	<b>17 292.0</b>	<b>29 016.6</b>	
<b>TOTAL</b>	<b>24.8</b>	<b>1 251.8</b>	<b>3 824.3</b>	<b>3 306.8</b>	<b>5 126.8</b>	<b>17 845.0</b>	<b>31 379.5</b>	

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

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						532 and over 532 et plus	Total	
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-551				
	kilometres - kilomètres								
<b>Total natural gas industries(2) - Total des sociétés de gaz naturel(2)</b>									
Gathering - Collecte:									
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	-	20.8	
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	1 167.2	467.3	321.2	166.6	59.8	23.0	2 205.1		
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-		
Saskatchewan	106.3	1 310.1	960.7	205.4	103.1	15.9	2 701.5		
Alberta	2 298.3	12 910.2	6 241.9	1 392.6	483.5	13.2	23 339.7		
British Columbia - Colombie-Britannique	114.2	767.6	675.4	604.8	708.3	497.2	3 367.5		
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	55.0	55.0	
Canada	3 706.8	15 455.2	8 199.2	2 369.4	1 354.7	604.3	31 639.6		
 <b>Transmission - Transport:</b>									
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	-	21.6	
Québec	-	0.9	150.8	108.9	519.1	364.9	1 144.6		
Ontario	304.1	855.8	1 744.1	1 651.4	872.6	5 497.8	10 925.8		
Manitoba	66.4	526.6	279.4	169.8	20.1	1 927.3	2 989.6		
Saskatchewan	3 036.8	2 694.4	1 639.5	1 545.0	981.0	3 045.1	12 941.8		
Alberta	1 497.6	3 121.9	5 022.7	4 084.2	4 192.6	4 600.6	22 519.6		
British Columbia - Colombie-Britannique	169.2	546.7	487.8	909.4	156.0	3 530.7	5 799.8		
Canada	5 074.1	7 753.1	9 324.6	8 483.2	6 741.4	18 966.4	56 342.8		
 <b>Distribution(3):</b>									
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	-	146.1	
Québec	1 554.1	1 351.2	1 188.6	270.4	274.1	30.9	4 669.3		
Ontario	22 650.2	8 598.3	5 066.1	1 024.2	239.4	120.8	37 699.0		
Manitoba	3 408.4	592.3	252.5	38.0	48.3	-	4 339.5		
Saskatchewan	24 063.9	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	27 598.4		
Alberta(1)	32 130.1	3 682.3	1 206.1	277.0	117.2	-	37 412.7		
British Columbia - Colombie-Britannique	10 182.8	2 469.9	410.7	302.3	149.5	18.2	13 533.4		
Canada	94 025.2	19 662.5	8 686.5	1 996.7	857.6	169.9	125 398.4		
<b>TOTAL</b>	<b>102 806.1</b>	<b>42 870.8</b>	<b>26 210.3</b>	<b>12 849.3</b>	<b>8 953.7</b>	<b>19 740.6</b>	<b>213 430.8</b>		

(1) Excludes Alberta co-operatives.

(1) Excluant les co-opératives de l'Alberta.

(2) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(3) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(3) Of the total distribution distance reported 64 513.0 kilometres was steel pipe and 60 885.4 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(3) De la distance totale de distribution rapportée, 64 513.0 kilomètres est de tuyaux en acier et 60 885.4 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1978-1985

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1978-1985

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
kilometres - kilomètres								
<b>Gathering - Collecte:</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 935.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5
Alberta	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7
British Columbia - Colombie-Britannique	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<b>Total</b>	<b>20 242.2</b>	<b>21 101.7</b>	<b>23 214.6</b>	<b>24 789.5</b>	<b>26 985.9</b>	<b>30 477.3</b>	<b>30 845.9</b>	<b>31 689.6</b>
<b>Transmission - Transport:</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6
Ontario	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8
Manitoba	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6
Saskatchewan	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8
Alberta	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.8
British Columbia - Colombie-Britannique	5 249.3	5 250.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8
<b>Total</b>	<b>45 991.1</b>	<b>46 296.5</b>	<b>46 563.6</b>	<b>48 003.4</b>	<b>50 210.0</b>	<b>51 828.4</b>	<b>55 819.8</b>	<b>56 342.8</b>
<b>Distribution:</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3
Ontario	29 444.1 <sup>F</sup>	30 478.4 <sup>F</sup>	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0
Manitoba	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5
Saskatchewan	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4
Alberta	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7
British Columbia - Colombie-Britannique	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	15 533.4
<b>Total</b>	<b>77 648.5</b>	<b>81 161.1</b>	<b>85 512.3</b>	<b>88 861.7</b>	<b>91 942.8</b>	<b>99 804.1</b>	<b>113 423.6</b>	<b>125 398.4</b>
<b>Total:</b>								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9
Ontario	40 632.9 <sup>F</sup>	41 855.7 <sup>F</sup>	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9
Manitoba	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1
Saskatchewan	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7
Alberta	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0
British Columbia - Colombie-Britannique	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<b>TOTAL</b>	<b>143 881.8</b>	<b>148 559.3</b>	<b>155 290.5</b>	<b>161 654.6</b>	<b>169 138.7</b>	<b>182 109.8</b>	<b>200 089.3</b>	<b>213 430.11</b>

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1985

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1985

	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
<b>Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:</b>				
Ontario	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	25	50	42 189	50
Alberta	44	74	47 108	74
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	16 193	13
<b>Canada</b>	<b>85</b>	<b>168</b>	<b>215 169</b>	<b>168</b>
<b>Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:</b>				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario(1)	41	105	489 253	105
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	50	445 499	50
Alberta	43	91	443 491	91
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
<b>Canada</b>	<b>135</b>	<b>364</b>	<b>1 960 673</b>	<b>361</b>
<b>Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:</b>				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	50	136	598 932	136
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	36	100	487 688	100
Alberta	87	165	490 599	165
British Columbia - Colombie-Britannique	40	103	432 522	103
<b>CANADA</b>	<b>220</b>	<b>529</b>	<b>2 175 841</b>	<b>529</b>

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobiles, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1985

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1985

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage(1)	Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
Ontario	5 190 974	2 659 546
Saskatchewan	4 948 852	4 089 736
Alberta	3 132 909	2 718 673
<b>Total</b>	<b>13 272 735</b>	<b>9 467 955</b>

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1)

No.	Total December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retirements during 1985	Other changes during 1985	
	Total, 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Retraits en 1985	Autres variations en 1985	
<u>Natural gas distribution systems</u>					
<th style="text-align: center;">No.</th> <th style="text-align: center;">thousands of dollars - milliers de dollars</th> <th style="text-align: center;"></th> <th style="text-align: center;"></th>	No.	thousands of dollars - milliers de dollars			
1	Intangible plant	76,494	25,165	-	(3,657)
Production plant:					
2	Land, leaseholds and land rights	169,490	4,494	3,600	(43,005)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	124,143	5,727	93	(33,496)
4	Other production equipment	1,875	30	1,106	(11)
5	<b>Total production plants</b>	<b>295,508</b>	<b>10,251</b>	<b>4,799</b>	<b>(76,512)</b>
Gathering plant:					
6	Land and land rights	2,702	73	-	(352)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,529	221	3	420
8	Other structures and improvements	2,200	1,338	54	(492)
9	Gathering lines	74,027	1,894	48	(14,769)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	20,059	613	14	(1,738)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	15,809	797	44	100
12	<b>Total gathering plants</b>	<b>119,326</b>	<b>4,936</b>	<b>163</b>	<b>(16,831)</b>
Products extraction plant:					
13	Land and land rights	100	-	-	(73)
14	Structures and pipe lines	1,157	23	-	(1,065)
15	Equipment, extraction and other	1,952	103	-	822
16	<b>Total products extraction plants</b>	<b>3,209</b>	<b>126</b>	<b>-</b>	<b>(316)</b>
Manufactured gas plant:(2)					
17	Land and land rights	59	-	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	523	-	-	-
19	Equipment	453	-	-	-
20	<b>Total manufactured gas plants</b>	<b>1,035</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Underground storage plant:					
21	Land and land rights	12,052	326	-	5,349
22	Structures and improvements	37,869	7,100	4	236
23	Equipment	74,557	15,189	312	187
24	Base pressure gas	23,045	1,881	19	-
25	<b>Total underground storage plants</b>	<b>147,523</b>	<b>24,496</b>	<b>335</b>	<b>5,772</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1)

Total December 31, 1985	Total December 31, 1985	
	Total, 31 décembre 1985	
Total, 31 décembre 1985	Eastern Canada	Western Canada
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada
thousands of dollars - milliers de dollars		

N°

## Réseaux de distribution de gaz naturel

98,002	93,973	4,029	Valeurs immatérielles	1
<b>Installations de production:</b>				
127,379	55,397	71,982	Terrains, baux et droits fonciers	2
96,281	41,580	54,701	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
788	709	79	Autre équipement de production	4
<b>224,448</b>	<b>97,686</b>	<b>126,762</b>	<b>Total, installations de production</b>	<b>5</b>
<b>Installations de collecte:</b>				
2,423	106	2,317	Terrains et droits fonciers	6
5,167	2,276	2,891	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
2,992	352	2,640	Autres structures et améliorations	8
31,104	16,029	45,075	Réseaux de collecte	9
12,720	1,608	17,312	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
16,662	2,857	13,805	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
<b>107,268</b>	<b>23,228</b>	<b>84,040</b>	<b>Total, installations de collecte</b>	<b>12</b>
<b>Installations d'extraction des dérivés:</b>				
27	13	14	Terrains et droits fonciers	13
115	-	115	Structures et pipe-lines	14
2,877	218	2,659	Matériel d'extraction et autre	15
<b>3,019</b>	<b>231</b>	<b>2,788</b>	<b>Total, installations d'extraction des dérivés</b>	<b>16</b>
<b>Usine de fabrication de gaz(2):</b>				
59	-	59	Terrains et droits fonciers	17
523	208	315	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453	-	453	Équipement	19
<b>1,035</b>	<b>208</b>	<b>827</b>	<b>Total, usines de fabrication de gaz</b>	<b>20</b>
<b>Installations de stockage souterrain:</b>				
17,727	7,934	9,793	Terrains et droits fonciers	21
45,201	27,480	17,721	Structures et améliorations	22
89,621	53,720	35,901	Équipement	23
24,907	18,859	6,048	Gaz, pression de base	24
<b>177,456</b>	<b>107,993</b>	<b>69,463</b>	<b>Total, installations de stockage souterrain</b>	<b>25</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Continued

No.	Total December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retirements during 1985	Other changes during 1985
	Total, 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Retraits en 1985	Autres variations en 1985
No. thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Natural gas distribution systems - Concluded</b>				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	37,667	3,424	1	(343)
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	16,679	1,350	33	(558)
3 Other structures and improvements	2,821	159	-	9
4 Mains	896,694	68,015	395	33,154
5 Compressor, measuring and regulating equipment	130,357	9,852	1,030	(6,037)
6 Other transmission equipment	1,811	243	-	22
<b>7 Total transmission plants</b>	<b>1,086,029</b>	<b>83,043</b>	<b>1,459</b>	<b>26,247</b>
Distribution plant:				
8 Land and land rights	20,816	4,772	117	151
9 Structures and improvements	74,821	5,432	469	502
10 Mains and services	3,240,971	344,157	8,969	3,694
11 House regulator and meter installations and meters	479,497	46,236	5,463	(7,576)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	144,236	12,051	1,615	(277)
13 Other distribution plant	912	2	3	(5)
<b>14 Total distribution plants</b>	<b>3,961,253</b>	<b>412,650</b>	<b>16,636</b>	<b>(3,511)</b>
Local storage plant:				
15 Land and land rights	2,205	-	-	(21)
16 Structures and improvements	12,310	1,353	-	3
17 Gas holders and other surface storage	39,053	986	931	(25)
<b>18 Total local storage plants</b>	<b>53,568</b>	<b>2,339</b>	<b>931</b>	<b>(43)</b>
General plant:				
19 Land and land rights	6,499	1,330	14	(186)
20 Structures and improvements	90,459	14,264	2,453	(981)
21 Transportation equipment	45,279	13,592	3,989	(12)
22 Tools and heavy work equipment	47,863	7,228	1,104	(277)
23 Other general plant	456,004	65,458	18,224	(5,047)
<b>24 Total general plants</b>	<b>646,104</b>	<b>101,872</b>	<b>25,784</b>	<b>(6,503)</b>
25 Undistributed plant(3)	51,550	149,870	5,099	(62,801)
26 Other plant	89,558	1,583	154	(6,413)
<b>27 TOTAL PLANTS</b>	<b>6,531,157</b>	<b>816,331</b>	<b>55,360</b>	<b>(144,568)</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Total December 31, 1985	Total December 31, 1985		
Total, 31 décembre 1985	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
<i>thousands of dollars - milliers de dollars</i>			

N°

## Réseaux de distribution de gaz naturel - fin

## Installations de transport:

40,747	17,877	22,870	
17,438	4,674	12,764	
2,989	704	2,285	
997,468	458,493	538,975	
133,142	42,341	90,801	
2,076	-	2,076	
<b>1,193,860</b>	<b>524,089</b>	<b>669,771</b>	
			<b>Total, installations de transport</b>
			7

## Installations de distribution:

25,622	15,059	10,563	
80,286	64,086	16,200	
3,579,853	2,316,685	1,263,168	
512,694	244,751	267,943	
154,395	112,644	41,751	
906	245	661	
<b>4,353,756</b>	<b>2,753,470</b>	<b>1,600,286</b>	
			<b>Total, installations de distribution</b>
			14

## Installations de stockage local:

2,184	405	1,779	
13,666	1,364	12,302	
39,083	19,051	20,032	
54,933	20,820	34,113	
			<b>Total, installations de stockage local</b>
			18

## Installations générales:

7,629	2,167	5,462	
101,289	42,438	58,851	
54,870	24,110	30,760	
53,710	31,933	21,777	
498,191	413,785	84,406	
<b>715,689</b>	<b>514,433</b>	<b>201,256</b>	
			<b>Total, installations générales</b>
			24

## Installations diverses(3)

Autres installations

**7,147,560      4,213,032      2,934,528      INSTALLATIONS TOTALES      27**

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Continued

No.		Total December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retirement during 1985	
		Total, 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Retraits en 1985	
No.					
thousands of dollars - milliers de dollars					
<b>Natural gas transport systems</b>					
1	Intangible plant	58,064	28,051	47	
<i>Gathering plant:</i>					
2	Land and land rights	3,081	11	-	
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,065	5	-	
4	Other structures and improvements	1,242	-	-	
5	Gathering lines	235,450	514	-	
6	Compressor, measuring and regulating equipment	43,578	-	22	
7	Purification and other natural gas gathering equipment	4,088	5	-	
8	<b>Total gathering plants</b>	<b>292,504</b>	<b>535</b>	<b>22</b>	
<i>Products extraction plant:</i>					
9	Land and land rights	37,395	-	-	
10	Structures and pipe lines	69,960	-	-	
11	Equipment, extraction and other	231,189	57	180	
12	<b>Total products extraction plants</b>	<b>338,544</b>	<b>57</b>	<b>180</b>	
<i>Underground storage plant:</i>					
13	Land and land rights	13,867	-	-	
14	Structures and improvements	15,876	456	86	
15	Equipment	22,409	130	7	
16	Base pressure gas	21,477	-	-	
17	<b>Total underground storage plants</b>	<b>73,644</b>	<b>586</b>	<b>93</b>	
<i>Transmission plant:</i>					
18	Land and land rights	50,287	2,802	-	
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	198,373	2,292	428	
20	Other structures and improvements	1,162	79	-	
21	Maine	5,084,931	43,287	13,440	
22	Compressor, measuring and regulating equipment	908,092	8,997	2,911	
23	Other transmission equipment	628	78	3	
24	<b>Total transmission plants</b>	<b>6,243,473</b>	<b>57,535</b>	<b>16,782</b>	
<i>General plant:</i>					
25	Land and land rights	4,493	1,674	-	
26	Structures and improvements	60,687	23,709	283	
27	Transportation equipment	52,713	21,954	11,438	
28	Tools and heavy work equipment	55,554	4,636	642	
29	Other general plant	42,648	19,990	110	
30	<b>Total general plants</b>	<b>216,095</b>	<b>71,963</b>	<b>12,473</b>	
31	Undistributed plant(3)	771,332	228,921	10,194	
32	Other plant	159,863	948	156	
33	<b>TOTAL PLANTS</b>	<b>8,153,519</b>	<b>388,596</b>	<b>40,049</b>	

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Oùver changes during 1985	Total December 31, 1985		N°
Autres variations en 1985	Total, 31 décembre 1985		
thousands of dollars - milliers de dollars			
Réseaux de transport de gaz naturel			
(48)	86,020	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
(876) 145	2,216 5,215	Terrains et droits fonciers Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2 3
(252) (7,273)	990 228,691	Autres structures et améliorations Réseaux de collecte	4 5
(3,794) (773)	39,762 3,320	Compresseur, matériel de mesure et de réglage Matériel de purification et autre matériel de collecte	6 7
(12,823)	280,194	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(37,137) (39,806) 8,100	258 30,154 239,166	Terrains et droits fonciers Structures et pipe-lines Matériel d'extraction et autre	9 10 11
(68,843)	269,578	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
(21) 206 (34) -	13,851 16,452 22,498 21,477	Terrains et droits fonciers Structures et améliorations Équipement Gaz, pression de base	13 14 15 16
151	74,288	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
473 27 9 13,714 5,615 17	53,562 200,264 1,250 5,128,492 919,793 720	Terrains et droits fonciers Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations Autres structures et améliorations Conduites principales Compresseur, matériel de mesure et de réglage Autre matériel de transport	18 19 20 21 22 23
19,855	6,304,081	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
(1) 77 (198) 341 511	6,166 84,190 63,031 59,889 63,039	Terrains et droits fonciers Structures et améliorations Matériel de transport Outils et matériel lourd Autres installations générales	25 26 27 28 29
730	276,315	Total, installations générales	30
(116,418) (2,454)	873,539 158,201	Installations diverses(3) Autres installations	31 32
(179,850)	8,322,216	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Continued

No.	Total December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retirements during 1985
	Total, 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Retraits en 1985
No. thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total natural gas utilities</b>			
1 Inangible plant	134,558	53,216	47
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	169,490	4,494	3,600
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	124,143	5,727	93
4 Other production equipment	1,875	30	1,106
5 Total production plants	295,508	10,251	4,799
Gathering plant:			
6 Land and land rights	5,783	84	-
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	9,594	224	2
8 Other structures and improvements	3,442	1,338	54
9 Gathering lines	309,477	2,408	48
10 Compressor, measuring and regulating equipment	63,637	613	36
11 Purification and other natural gas gathering equipment	19,897	802	44
12 Total gathering plants	411,830	5,471	185
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	37,495	-	-
14 Structures and pipelines	71,117	23	-
15 Equipment, extraction and other	233,141	160	180
16 Total products extraction plants	341,753	183	180
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	59	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	523	-	-
19 Equipment	453	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,035	-	-
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	25,934	326	-
22 Structures and improvements	53,745	7,556	90
23 Equipment	96,966	15,319	319
24 Base pressure gas	44,522	1,881	19
25 Total underground storage plants	221,167	25,082	428

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Other changes during 1985	Total December 31, 1985		No
Autres variations en 1985	Total, 31 décembre 1985		
Thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
(3,705)	184,022	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(43,005)	127,379	Terrains, baux et droits fonciers	2
(33,496)	96,281	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(11)	788	Autre équipement de production	4
(76,512)	224,448	Total, installations de production	5
		Installations de collecte:	
(1,228)	4,639	Terrains et droits fonciers	6
365	10,382	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(744)	3,982	Autres structures et améliorations	8
(22,042)	289,795	Réseaux de collecte	9
(5,532)	58,682	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(673)	19,982	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
(29,654)	387,462	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(37,210)	285	Terrains et droits fonciers	13
(40,871)	30,269	Structures et pipe-lines	14
8,922	242,043	Matériel d'extraction et autre	15
(69,159)	272,597	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	59	Terrains et droits fonciers	17
-	523	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453	Équipement	19
-	1,035	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
5,328	31,588	Terrains et droits fonciers	21
442	61,653	Structures et améliorations	22
153	112,119	Équipement	23
-	46,384	Gaz, pression de base	24
2,923	251,744	Total, installations de stockage souterrain	25

(1) note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1984	Gross additions during 1985	Retirements during 1985
	Total, 31 décembre 1984	Additions brutes en 1985	Retraits en 1985
No. thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Total natural gas utilities - Concluded</b>			
<b>Transmission plant:</b>			
1 Land and land rights	87,954	6,226	1
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	215,052	3,642	461
3 Other structures and improvements	3,983	238	-
4 Mains	5,981,625	111,302	13,835
5 Compressor, measuring and regulating equipment	1,038,449	18,849	3,941
6 Other transmission equipment	2,439	321	3
<b>7 Total transmission plants</b>	<b>7,329,502</b>	<b>140,578</b>	<b>18,241</b>
<b>Distribution plant:</b>			
8 Land and land rights	20,816	4,772	117
9 Structures and improvements	74,821	5,432	459
10 Mains and services	3,240,971	344,157	8,769
11 House regulator and meter installations and meters	479,497	46,236	5,463
12 Compressor, measuring and regulating equipment	144,236	12,051	1,615
13 Other distribution plant	912	2	3
<b>14 Total distribution plants</b>	<b>3,961,253</b>	<b>412,650</b>	<b>16,636</b>
<b>Local storage plant:</b>			
15 Land and land rights	2,205	-	-
16 Structures and improvements	12,310	1,353	-
17 Gas holders and other surface storage	39,053	986	931
<b>18 Total local storage plants</b>	<b>53,568</b>	<b>2,339</b>	<b>931</b>
<b>General plant:</b>			
19 Land and land rights	10,992	3,004	14
20 Structures and improvements	151,146	37,973	2,736
21 Transportation equipment	97,992	35,546	15,427
22 Tools and heavy work equipment	103,417	11,864	1,746
23 Other general plant	498,652	85,448	18,334
<b>24 Total general plants</b>	<b>862,199</b>	<b>173,835</b>	<b>38,257</b>
<b>25 Undistributed plant(3)</b>	<b>822,882</b>	<b>378,791</b>	<b>15,397</b>
<b>26 Other plant</b>	<b>249,421</b>	<b>2,531</b>	<b>313</b>
<b>27 TOTAL ALL UTILITIES</b>	<b>14,684,676</b>	<b>1,204,927</b>	<b>95,409</b>

(1) Includes reports for fiscal year end 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 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - fin

Other changes during 1985	Total December 31, 1985	N°
Autres variations en 1985	Total, 31 décembre 1985	
thousands of dollars - milliers de dollars		
Total, services de gaz - fin		
Installations de transport:		
130	94,309	1
(531)	217,702	2
18	4,239	3
46,868	6,125,960	4
(422)	1,052,935	5
39	2,796	6
<b>46,102</b>	<b>7,497,941</b>	<b>7</b>
Total, installations de transport		
Installations de distribution:		
151	25,622	8
302	80,286	9
3,594	3,579,853	10
(7,576)	512,694	
(277)	154,395	11
(5)	906	12
<b>(3,511)</b>	<b>4,353,756</b>	<b>13</b>
Total, installations de distribution		
Installations de stockage local:		
(21)	2,184	15
3	13,666	16
(25)	39,083	17
<b>(43)</b>	<b>54,933</b>	<b>18</b>
Total, installations de stockage local		
Installations générales:		
(187)	13,795	19
(904)	185,479	20
(210)	117,901	21
64	113,599	22
(4,536)	561,230	23
<b>(5,773)</b>	<b>992,004</b>	<b>24</b>
Total, installations générales		
Installations diverses(3)		
(179,219)	1,007,059	25
(8,867)	242,775	26
<b>(324,418)</b>	<b>15,469,776</b>	<b>27</b>
<u>TOTAL, TOUS LES SERVICES</u>		

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de 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 travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985(1)

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada L'Est du Canada	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Assets</b>			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	2,493		6,792
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-		-
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	-		6
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-		-
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	-		-
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-		-
9 Investments in short-term foreign securities	-		-
Special deposits:			
10 Canadian	-		2,319
11 Foreign	-		-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	7,416		495,476
13 Interest and dividends receivable	-		3,444
14 Plant materials and operating supplies	-		30,457
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	271		52,831
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	619		354,505
17 Total current assets	10,799		945,830
Investments:			
18 Investments in affiliated companies	-		561,800
Other investments:			
19 Mortgages, long-term advances and notes	-		279,941
20 Other Canadian investments	-		330,497
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	-		4,079
22 Investments in foreign securities	-		-
23 Total investments	-		1,176,317
Plant, property and equipment:			
24 Total plant	31,106		4,181,926
25 Less accumulated depreciation and amortization	12,680		816,981
26 Net plant	18,426		3,364,945
27 Deferred debits	-		207,362
28 TOTAL ASSETS	29,225		5,694,461

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985(1)

		N°
<b>Natural gas distribution systems</b>		
<b>Réseaux de distribution de gaz naturel</b>		
<b>Western Canada</b>		
<b>L'Ouest du Canada</b>		
<b>Publicly operated</b>	<b>Privately operated</b>	
Exploitation publique	Exploitation privée	
<b>thousands of dollars - milliers de dollars</b>		
		<b>Actif</b>
		<b>Disponibilités:</b>
		<b>En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:</b>
		Monnaie canadienne:
356	1,163	1
-	-	2
-	-	3
-	-	4
-	-	5
-	-	6
-	-	7
-	-	8
-	-	9
		Autres placements canadiens à court terme ( provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)
		Placements en valeurs étrangères à court terme
		Dépôts spéciaux:
17	19	10
-	-	11
81,509	184,759	12
302	527	13
6,647	11,310	14
171	7,453	15
25,893	6,017	16
114,895	211,248	17
113,507	62,363	18
632	1,029	19
-	1,632	20
-	-	21
-	-	22
114,139	65,024	23
		Total, disponibilités
		Investissements:
		Placements dans des filiales
		Autres placements:
		Hypothèques, avances et billets à long terme
		Autres placements canadiens
		Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires
		Placements en valeurs étrangères
		Installations:
1,229,288	1,705,240	24
263,517	391,777	25
965,771	1,313,463	26
51,765	52,128	27
1,256,570	1,641,863	28
		ACTIF, TOTAL

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

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada L'Est du Canada	Privately operated Exploitation privée
thousands of dollars - milliers de dollars		
<b>Liabilities</b>		
Current liabilities:		
Loans and notes payable:		
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	-	128,130
2 Other loans and notes payable	-	223,953
3 Accounts payable and accrued	1,888	381,222
4 Accounts payable - Affiliated companies	-	5,845
5 Interest and dividends payable and accrued	-	81,891
6 Taxes accrued	-	20,664
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
7 Bonds, debentures and notes	-	212,840
8 Other long-term debt	-	2,121
9 Customers security deposits and other current liabilities	-	116,436
10 Total current liabilities	1,888	1,172,392
11 Deferred credits	-	3,181
12 Accumulated deferred income tax	-	286,299
13 Insurance and other reserves	1,612	1,315
Long-term debt:		
14 Bonds, debentures and notes	265	1,893,457
15 Mortgages and agreements of sale	-	-
16 Bank loans for other than construction	-	201,050
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	-
18 Other	-	320,318
19 Less company long-term debt owned	-	(4,795)
20 Net total long-term debt	265	2,410,030
21 Advances from affiliated companies	-	1,017
22 Total long-term debt	265	2,411,047
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-
Shareholders' equity:		
24 Preferred stock	-	317,169
25 Common stock	-	956,342
26 Contributed surplus and contributions and grants	-	63,614
27 Retained earnings	25,460	469,850
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	13,252
29 Total shareholders' equity	25,460	1,820,227
30 Total Liabilities and net worth	29,225	5,694,461

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985(1) - suite

Natural gas distribution systems		NO
Réseaux de gaz distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
thousands of dollars - milliers de dollars		
		Passif
		Exigibilités:
		Emprunts et effets à payer:
- 49	37,613	1
	-	2
78,442	140,883	3
-	45,945	4
11,013	8,797	5
-	37,991	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
30,749	12,168	7
-	7,949	8
4,063	15,969	9
124,316	307,315	10
12,030	105,518	11
-	34,778	12
18,317	1,294	13
		Crédits différés
355,652	281,451	14
-	1,551	15
-	-	16
-	17	17
231	54,089	18
(30,707)	(5,838)	19
325,176	331,270	20
441,261	160,382	21
766,437	491,652	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales
		Avoir des actionnaires:
-	191,698	24
-	103,483	25
26,772	138,615	26
240,644	266,859	27
68,054	651	28
335,470	701,306	29
1,256,570	1,641,863	30
<small>(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.</small>		

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984 and 1985(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Assets</b>			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,285	1,519	10,804
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	-
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments	6	-	6
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
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	-	-	-
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	-
9 Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits:			
10 Canadian	2,319	36	2,355
11 Foreign	-	-	-
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	502,892	266,268	769,160
13 Interest and dividends receivable	3,444	829	4,273
14 Plant materials and operating supplies	30,457	17,957	48,414
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	53,102	7,624	60,726
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	355,124	31,910	387,034
17 Total current assets	956,629	326,143	1,282,772
Investments:			
18 Investments in affiliated companies	561,800	175,870	737,670
Other investments:			
19 Mortgages, long-term advances and notes	279,941	1,661	281,602
20 Other Canadian investments	330,497	1,632	332,129
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	-	4,079
22 Investments in foreign securities	-	-	-
23 Total investments	1,176,317	179,163	1,355,480
Plant, property and equipment:			
24 Total plant	4,213,032	2,934,528	7,147,560
25 Less accumulated depreciation and amortization	829,661	655,294	1,484,955
26 Net plant	3,383,371	2,279,234	5,662,605
27 Deferred debits	207,369	113,893	321,262
28 TOTAL ASSETS	5,723,686	2,898,433	8,622,119

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1984 et 1985(1) - suite

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		Nº
	1985	1984	
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Actif</b>			
<b>Disponibilités:</b>			
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
31,075	41,879	73,352	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme ^ ts
-	-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien
39	39	43	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien
-	-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes
-	-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme
3,296	5,651	5,596	Dépôts spéciaux: Au Canada
-	-	-	À l'étranger
1,170,978	1,900,138	2,086,254	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses
2,032	6,305	24,474	Intérêt et dividendes à recevoir
75,418	123,832	180,337	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation
124,751	185,477	285,784	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance
101,761	488,795	532,621	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites
1,469,350	2,752,122	3,241,368	<b>Total, disponibilités</b>
2,734,871	3,472,541	3,208,759	Investissements: Placements dans des filiales
20,652	302,254	29,172	Autres placements: Hypothèques, avances et billets à long terme
96,234	428,363	488,640	Autres placements canadiens
1,159	5,238	5,211	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires
-	-	-	Placements en valeurs étrangères
2,852,916	4,208,396	3,731,782	<b>Total, investissements</b>
Installations:			
8,322,216	15,469,776	14,684,676	Installations totales
2,211,677	3,696,632	3,281,933	Moins dépréciation et amortissement
6,110,539	11,773,144	11,402,743	Installations nettes
661,814	983,076	900,113	Débits différés
11,094,619	19,716,738	19,276,006	<b>ACTIF, TOTAL</b>

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

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984 and 1985(1) - Concluded

No.	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Liabilities</b>			
Current liabilities:			
Loans and notes payable:			
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	128,130	37,613	165,743
2 Other loans and notes payable	223,953	49	224,002
3 Accounts payable and accrued	383,110	219,325	602,435
4 Accounts payable - Affiliated companies	5,845	45,945	51,790
5 Interest and dividends payable and accrued	81,891	19,810	101,701
6 Taxes accrued	20,664	37,991	58,655
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7 Bonds, debentures and notes	212,040	42,917	254,957
8 Other long-term debt	2,191	7,949	10,140
9 Customers security deposits and other current liabilities	116,456	20,032	136,488
<b>10 Total current liabilities</b>	<b>1,174,280</b>	<b>431,631</b>	<b>1,605,911</b>
Deferred credits			
11 Deferred credits	3,181	117,548	120,729
12 Accumulated deferred income tax	286,299	34,778	321,077
13 Insurance and other reserves	2,927	19,611	22,538
Long-term debt:			
14 Bonds, debentures and notes	1,893,722	637,103	2,530,825
15 Mortgages and agreements of sale	-	1,551	1,551
16 Bank loans for other than construction	201,050	-	201,050
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	17	17
18 Other	320,318	54,320	374,638
19 Less company long-term debt owned	(4,795)	(36,545)	(41,340)
<b>20 Net total long-term debt</b>	<b>2,410,295</b>	<b>656,446</b>	<b>3,066,741</b>
21 Advances from affiliated companies	1,017	601,643	602,660
<b>22 TOTAL LONG-TERM DEBT</b>	<b>2,411,312</b>	<b>1,258,089</b>	<b>3,669,401</b>
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity:			
24 Preferred stock	317,169	191,698	508,867
25 Common stock	956,342	103,483	1,059,825
26 Contributed surplus and contributions and grants	63,614	165,387	229,001
27 Retained earnings	495,310	507,503	1,002,813
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	13,252	68,705	81,957
<b>29 Total shareholders' equity</b>	<b>1,845,687</b>	<b>1,036,776</b>	<b>2,882,463</b>
<b>30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH</b>	<b>5,723,686</b>	<b>2,898,433</b>	<b>8,622,119</b>

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1984 et 1985(1) - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		N°
	1985	1984	
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
	1985	1984	
thousands of dollars - milliers de dollars			
			Passif
			Exigibilités:
115,300	281,043	576,540	Emprunts et effets à payer:
534,355	758,357	412,099	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne
672,662	1,275,097	1,273,708	Autres emprunts et effets à payer
25,939	77,729	75,319	Comptes payable et courus
255,896	357,597	331,470	Comptes payables - Sociétés affiliées
17,318	75,973	84,522	Intérêts et dividendes payables et courus
			Impôts courus
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
117,482	372,439	205,132	Obligations et billets
-	10,140	47,931	Autre dette à long terme
154,625	291,113	148,153	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités
1,893,577	3,499,488	3,154,874	Total, exigibilités
219,669	340,398	483,627	Credits différés
428,524	759,601	842,734	Impôt sur le revenu, différé et accumlé
98,815	121,353	37,075	Assurances et autres réserves
3,000,380	5,531,205	5,706,941	Dette à long terme:
-	1,551	1,445	Obligations et billets
-	201,050	-	Hypothèques et conventions de vente
490,384	490,401	562,893	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction
815,769	1,190,407	1,227,725	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction
(14,233)	(55,573)	(108,233)	Autres
4,292,300	7,359,041	7,390,771	Moins dette à long terme détenue par la société
4,410	607,070	614,463	Total, dette nette à long terme
4,296,710	7,966,111	8,005,234	Avances des sociétés affiliées
-	-	-	TOTAL, DETTE À LONG TERME
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales
1,604,510	2,113,377	1,961,210	Avoir des actionnaires:
919,251	1,979,076	1,708,571	Actions privilégiées
507,803	736,804	664,820	Actions ordinaires
1,079,069	2,081,882	2,315,644	Surplus d'apport, contributions et subventions
36,691	118,648	102,217	Excédent non réparti
			Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti
4,147,324	7,029,787	6,752,462	Total, avoir des actionnaires
11,094,619	19,716,738	19,276,006	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET

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

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1985

No.	Natural gas distribution system Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada L'Est du Canada	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
thousands of dollars - milliers de dollars			
<b>Operating revenue accounts</b>			
<b>Sales:</b>			
1 Foreign	-		
2 Canadian and other sales	59,399		4,220,120
3 Sales of products extracted from gas	-		-
4 Transportation and storage of gas of others	-		46,090
5 Other operating revenue	1,173		72,584
<b>6 Total operating revenue</b>	<b>60,572</b>		<b>4,338,794</b>
<b>Operating expense accounts</b>			
<b>Gas supply:</b>			
7 Gas purchases	48,878		3,374,491
8 Exchange gas	-		113
9 Gas withdrawn from underground storage	-		22,113
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-		(17,873)
11 Gas used (credit)	-		(1,674)
<b>12 Total gas supply</b>	<b>48,878</b>		<b>3,377,170</b>
<b>13 Exploration and development operations</b>			
14 Gathering of gas by others	-		-
15 Other gathering operations	-		-
16 Products extraction operation	-		-
17 Manufactured gas operation	-		-
18 Local storage operations	-		1,263
19 Underground storage operation	-		6,829
20 Transmission operation	-		5,032
21 Distribution operation	2,112		69,272
22 General operation	-		7,465
23 Administrative and general expenses	2,176		201,853
24 Maintenance expenses	46		37,568
25 Depreciation	463		71,365
26 Amortization	64		50,968
27 Municipal and other taxes(1)	23		45,563
28 Rent for gas plant leased from others	-		-
<b>29 Total purchases, operation and maintenance</b>	<b>53,762</b>		<b>3,874,719</b>
<b>30 Net revenue from operations</b>	<b>6,810</b>		<b>464,075</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1985

Natural gas distribution systems		No
Réseaux de distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
thousands of dollars - milliers de dollars		

## Comptes des revenus d'exploitation

## Ventes:

800,234	1,551,605	1
-	-	2
-	47,967	3
15,006	15,335	4
832,200	1,614,907	5
		6

Total, revenus d'exploitation

## Comptes des frais d'exploitation

## Approvisionnement en gaz:

540,767	1,027,295	7
-	1,598	8
8,780	1,635	9
-	(4,911)	10
(3,284)	(4,220)	11
546,263	1,021,397	12

Total, approvisionnement en gaz

-	1,737	13
-	2,673	14
-	5,991	15
-	147	16
-	35	17
1,044	749	18
-	1,466	19
37,710	19,108	20
14,603	35,284	21
4,341	4,691	22
45,680	108,136	23
235	23,699	24
26,387	44,917	25
-	854	26
27,513	106,601	27
-	-	28
703,776	1,377,485	29

Total, achats, exploitation et entretien

111,464	237,422	30
---------	---------	----

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1985 - Continued

No.	Natural gas distribution system				
	Réseaux de distribution de gaz naturel				
Eastern Canada					
L'Est du Canada					
	Publicly operated	Privately operated			
	Exploitation publique	Exploitation privée			
thousands of dollars - milliers de dollars					
<b>Other income</b>					
1 Revenue from other plant	-		-		
2 Non-operating revenue	-		2,211		
<b>Income from investments:</b>					
3 Dividends	-		24,501		
4 Other	-		-		
5 Income from affiliated companies	-		68,047		
6 Income from sinking and other funds	-		1,214		
7 Gain on foreign exchange	-		2,956		
8 Other income	-		11,958		
9 Extraordinary income	-		-		
10 Total other income	-		110,885		
<b>Other deductions</b>					
11 Expenses of other plant	-		-		
12 Non-operating expense	-		18,299		
13 Other interest	-		40,904		
14 Interest during construction (credit)	-		(10,452)		
15 Loss on foreign exchange	-		2,686		
16 Provision for loss in valuation of investments	-		-		
17 Other income deductions	1,403		2,566		
18 Extraordinary income deductions	75		38,466		
19 Total other deductions	1,478		92,469		
<b>Fixed charges</b>					
20 Interest on long-term debt	30		198,283		
21 Amortization of debt discount premium and expense	-		1,769		
22 Interest on amounts due affiliated companies	-		1,521		
23 Total fixed charges	30		201,573		
24 Total net income before income taxes	5,302		280,918		
<b>Provision for income tax</b>					
25 Estimated income tax payable for the current period	-		65,520		
26 Deferred income tax	-		61,387		
27 Net income after taxes	5,302		153,931		

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1985 - suite

Natural gas distribution systems		No
Réseaux de distribution de gaz naturel		
Western Canada		
L'Ouest du Canada		
Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	
thousands of dollars - milliers de dollars		
<b>Autres revenus</b>		
-	101	1
-	1,984	2
Revenus des autres installations		
Revenus non attribuables à l'exploitation		
<b>Revenus de placements:</b>		
11	592	3
-	-	4
21,700	6,212	5
7,312	108	6
-	-	7
2,414	1,303	8
-	84	9
38,437	10,884	10
Revenus provenant de sociétés affiliées		
Revenus de fonds d'amortissement et autres		
Profit réalisé sur le change étranger		
Autres revenus		
Revenus extraordinaires		
<b>Total, autres revenus</b>		
<b>Autres déductions</b>		
-	-	11
10	1,943	12
-	3,904	13
(616)	(5,531)	14
-	940	15
-	-	16
133	21	17
-	-	18
(473)	1,277	19
Dépenses des autres installations		
Frais non attribuables à l'exploitation		
Autre intérêt		
Intérêt durant la construction (crédit)		
Perte sur le change étranger		
Réserve en cas de dévalorisation des placements		
Autres déductions du revenu		
Déductions du revenu extraordinaire		
<b>Total, autres déductions</b>		
<b>Frais fixes</b>		
87,500	26,397	20
433	920	21
3,730	37,096	22
91,663	64,413	23
58,711	182,616	24
Intérêt sur la dette à long terme		
Amortissement des rabais des primes et des frais de dette		
Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées		
<b>Total, frais fixes</b>		
<b>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</b>		
<b>Provision pour impôt sur le revenu</b>		
-	73,960	25
-	7,710	26
58,711	101,946	27
Revenu net après impôt		

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Continued

No.	Natural gas distribution systems		Total Canada	
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>Operating revenue accounts</b>				
<b>Sales:</b>				
1 Foreign				
2 Canadian and other sales	4,279,519	2,351,839	6,631,358(3)	
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-	
4 Transportation and storage of gas of others	46,090	47,967	94,057	
5 Other operating revenue	73,757	30,341	104,098	
6 Total operating revenue	4,399,366	2,430,147	6,829,513	
<b>Operating expense accounts</b>				
<b>Gas supply:</b>				
7 Gas purchases	3,423,369	1,568,062	4,991,431	
8 Exchange gas	113	1,598	1,711	
9 Gas withdrawn from underground storage	22,113	10,415	32,528	
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(17,873)	(4,911)	(22,784)	
11 Gas used (credit)	(1,674)	(7,504)	(9,178)	
12 Total gas supply	3,426,048	1,567,660	4,993,708	
13 Exploration and development operations	371	1,737	2,108	
14 Gathering of gas by others	-	2,673	2,673	
15 Other gathering operations	-	5,991	5,991	
16 Products extraction operation	-	147	147	
17 Manufactured gas operation	-	35	35	
18 Local storage operations	1,263	1,793	3,056	
19 Underground storage operation	6,829	1,466	8,295	
20 Transmission operation	5,032	56,818	61,850	
21 Distribution operation	71,384	49,887	121,271	
22 General operation	7,465	9,032	16,497	
23 Administrative and general expenses	204,029	153,816	357,845	
24 Maintenance expenses	37,614	23,934	61,548	
25 Depreciation	71,828	71,304	143,132	
26 Amortization	51,032	854	51,886	
27 Municipal and other taxes(1)	45,586	134,114	179,700	
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-	
29 Total purchases, operation and maintenance	3,928,481	2,081,261	6,009,742	
30 Net revenue from operations	470,885	348,886	819,771	

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Etat du revenu des services de gaz, 1984 et 1985 - suite

Natural gas transport systems(2)	Total natural gas utilities		Nº
	Total, services de gaz naturel	1985	
Réseaux de transport de gaz naturel(2)			

Thousands of dollars - milliers de dollars

## Comptes des revenus d'exploitation

		Ventes:	
2,679,837(3)	2,679,837	À l'étranger	1
4,143,804(4)	10,775,162	Au Canada et autres ventes	2
38,417	38,417	Ventes de produits extraits du gaz	3
951,760	1,045,817	Transport et stockage de gaz de tiers	4
22,274	126,372	Autres revenus d'exploitation	5
<b>7,836,092</b>	<b>14,665,605</b>	<b>Total, revenus d'exploitation</b>	<b>6</b>

## Comptes des frais d'exploitation

		Approvisionnement en gaz:	
5,642,923	10,634,354	Achats de gaz	7
-	1,711	Échanges de gaz	8
21,829	54,357	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(22,784)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(161,137)	(170,315)	Gaz utilisé (crédit)	11
<b>5,503,615</b>	<b>10,497,323</b>	<b>Total, approvisionnement en gaz</b>	<b>12</b>
-	2,108	Exploration et mise en valeur	13
10,056	12,729	Collecte de gaz par des tiers	14
-	5,991	Autres travaux de collecte	15
13,723	13,870	Extraction des produits	16
-	35	Fabrication de gaz	17
-	3,056	Stockage local	18
3,259	11,554	Stockage souterrain	19
631,687	693,537	Transport	20
-	121,271	Distribution	21
28,517	45,014	Exploitation générale	22
85,869	443,714	Frais généraux et d'administration	23
65,354	126,902	Frais d'entretien	24
284,376	427,508	Dépréciation	25
625	52,511	Amortissement	26
107,378	287,078	Taxes municipales et autres(1)	27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
<b>6,734,459</b>	<b>12,744,201</b>	<b>Total, achats, exploitation et entretien</b>	<b>29</b>
1,101,633	1,921,404	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Concluded

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Total Canada	
	Eastern Canada		Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada			
No.					
thousands of dollars - milliers de dollars					
<b>Other income</b>					
1 Revenue from other plant	-	101		101	
2 Non-operating revenue	2,211	1,984		4,195	
<b>Income from investments:</b>					
3 Dividends	24,501	603		25,104	
4 Other	-	-		-	
5 Income from affiliated companies	68,047	27,912		95,959	
6 Income from sinking and other funds	1,214	7,420		8,634	
7 Gain on foreign exchange	2,956	-		2,956	
8 Other income	11,956	11,217		23,173	
9 Extraordinary income	-	84		84	
10 Total other income	110,885	49,321		160,206	
<b>Other deductions</b>					
11 Expenses of other plant	-	-		-	
12 Non-operating expense	18,299	1,953		20,252	
13 Other interest	40,904	3,904		44,808	
14 Interest during construction (credit)	(10,452)	(6,147)		(16,599)	
15 Loss on foreign exchange	2,686	940		3,626	
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-		-	
17 Other income deductions	3,969	154		4,123	
18 Extraordinary income deductions	38,541	-		38,541	
19 Total other deductions	93,947	804		94,751	
<b>Fixed charges</b>					
20 Interest on long-term debt	198,313	113,897		312,210	
21 Amortization of debt discount premium and expense	1,769	1,353		3,122	
22 Interest on amounts due affiliated companies	1,521	40,826		42,347	
23 Total fixed charges	201,603	156,076		357,679	
24 Total net income before income taxes	286,220	241,327		527,547	
<b>Provision for income tax</b>					
25 Estimated income tax payable for the current period	65,620	77,960		143,580	
26 Deferred income tax	61,367	2,710		64,077	
27 Net income after taxes	159,233	160,657		319,890	

(1) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

(2) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(3) 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 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.

(4) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1984 et 1985 - fin

Natural gas transport systems(1)	Total naturel gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
	1985	1984	
thousands of dollars - milliers de dollars			N°
			<b>Autres revenus</b>
245,331	245,432	187,830	Revenus des autres installations
170,366	174,561	16,170	Revenus non attribuables à l'exploitation
53,302	80,406	18,068	Revenus de placements:
70,289	20,289	27,184	Dividendes
148,993	244,952	305,389	Autres
-	8,634	7,396	Revenus provenant de sociétés affiliées
-	2,956	307	Revenus de fonds d'amortissement et autres
17,574	40,747	36,420	Profit réalisé sur le change étranger
594	678	48,082	Autres revenus
658,449	818,655	646,846	Revenus extraordinaires
			<b>Total, autres revenus</b>
			10
			<b>Autres déductions</b>
118,886	218,886	163,166	Dépenses des autres installations
322,084	342,336	55,155	Frais non attribuables à l'exploitation
42,712	87,520	137,309	Autre intérêt
(6,178)	(22,777)	(55,718)	Intérêt durant la construction (crédit)
25,853	29,479	30,031	Perte sur le change étranger
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements
1,623	5,746	9,263	Autres déductions du revenu
216,920	255,461	26,800	Déductions du revenu extraordinaire
821,900	916,651	366,006	<b>Total, autres déductions</b>
			19
			<b>Frais fixes</b>
572,744	884,954	874,999	Intérêt sur la dette à long terme
21,663	24,785	33,626	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette
14	42,361	36,607	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées
594,421	952,100	945,232	<b>Total, frais fixes</b>
343,761	871,308	1,224,973	<b>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</b>
			24
			<b>Provision pour impôt sur le revenu</b>
74,904	218,484	156,477	Impôt estimatif pour la période courante
65,357	129,434	163,443	Impôt différé à payer cette année
203,500	523,390	905,053	<b>Revenu net après impôts</b>
			27

(1) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

(2) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(3) Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des 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 l'année civile. En plus, tableau 1 inclut les ventes provenant des pipelines mais pas par les services de gaz. Les ventes comprennent des livraisons aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de gaz se trouvent dans la catégorie "revenu d'exploitation".

(4) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

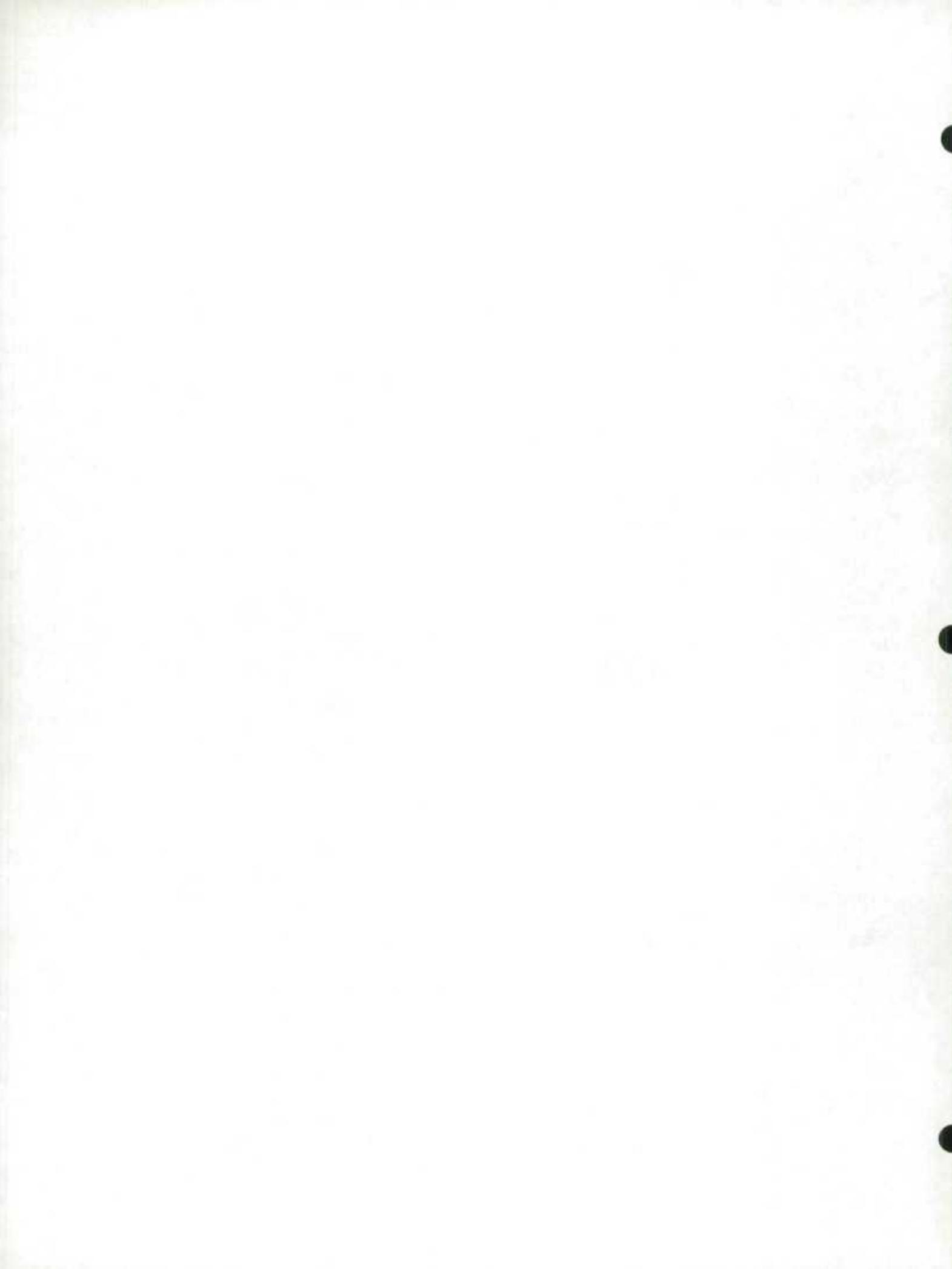


TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1983-1985

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1983-1985

	Distribution systems		Transport systems			
	Réseaux de distribution		Réseaux de transport			
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
millions of dollars - millions de dollars						
<b>Source of funds - Source des fonds</b>						
<b>Internal sources - Sources internes:</b>						
From operations - d'opérations	319.9	339.9	305.9	203.5	565.2	450.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	150.0	154.3	139.0	264.8	257.4	220.5
<b>Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement engendrés par les opérations</b>	<b>469.9</b>	<b>494.2</b>	<b>444.9</b>	<b>468.3</b>	<b>822.6</b>	<b>671.1</b>
<b>External sources - Sources externales:</b>						
Long-term funds - Fonds à long terme	201.0	542.9	274.7	(240.1)	73.6	112.6
Preferred, common and other equity - Privilégiées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	235.6	95.1	185.7	275.5	161.5	150.5
Deferred credits - Crédits différés	57.6	(39.6)	53.8	(199.6)	(173.1)	545.3
<b>Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période</b>	<b>964.1</b>	<b>1,092.6</b>	<b>959.1</b>	<b>304.1</b>	<b>884.6</b>	<b>1,479.5</b>
<b>Disposition of funds - Emport des fonds</b>						
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	616.4	791.5	667.5	168.7	169.6	697.6
Deferred debits - Débits différés	57.0	20.0	40.6	26.1	128.8	34.0
Investments - Investissements	472.2	187.4	35.1	4.5	423.7	146.0
Dividends - Dividendes	266.6	216.7	198.1	490.5	350.4	346.8
<b>Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période</b>	<b>1,412.2</b>	<b>1,215.6</b>	<b>941.3</b>	<b>689.8</b>	<b>1,072.5</b>	<b>1,224.4</b>
<b>Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement</b>	<b>(448.1)</b>	<b>(123.0)</b>	<b>17.8</b>	<b>(385.7)</b>	<b>(187.9)</b>	<b>255.1</b>
<b>Working capital - beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année</b>	<b>125.0</b>	<b>248.0</b>	<b>230.2</b>	<b>(38.5)</b>	<b>169.6</b>	<b>(105.7)</b>
<b>Working capital - end of year - Fonds de roulement à la fin de l'année</b>	<b>(323.1)</b>	<b>125.0</b>	<b>248.0</b>	<b>(424.2)</b>	<b>(38.5)</b>	<b>149.4</b>

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1985

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars
		milliers de dollars
<b>Natural gas distribution systems - Réseaux de dis- tribution de gaz naturel</b>		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	216	
Transmission - Transport	174	
Distribution	1,077	
Sales - Ventes	450	
Administration	1,371	
<b>Total</b>	<b>3,248</b>	<b>147,245</b>
<b>Wage earners - Employés de la production:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	518	
Transmission - Transport	465	
Distribution	4,451	
Sales - Ventes	618	
Administration	3,899	
<b>Total</b>	<b>9,951</b>	<b>288,882</b>
<b>EMPLOYMENT, SALAIRES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>13,199</b>	<b>436,127</b>

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1985 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars
		milliers de dollars
<b>Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel</b>		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	31	
Transmission - Transport	37	
Distribution	2	
Sales - Ventes	5	
Administration	252	
<b>Total</b>	<b>328</b>	<b>26,148</b>
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	539	
Transmission - Transport	2,048	
Distribution	24	
Sales - Ventes	47	
Administration	2,303	
<b>Total</b>	<b>4,961</b>	<b>194,935</b>
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>5,289</b>	<b>221,083</b>

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985

No.	New Brun- wick	Nouveau- Brun- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>1984:</b>						
<b>Field and processing plants</b>						
Supply:						
1 Gross new production	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2	
2 Less field flared and waste	-	-	-	264.9	1 839.1	
3 Net new production	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1	
4 Reproduced	-	-	-	-	-	
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 777.1	
6 Net withdrawals	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-	-	265.8P	405.4	
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0P	814.2	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-	-	35.0P	10 774.9	
10 Other disposition and uses	-	-	-	44.0P	3 967.9	
11 Other uses	-	-	-	-	-	
12 Adjustment	-	-	-	+276.4	+835.0	
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6	
14 Total disposals	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0	
<b>1985:</b>						
<b>Total deliveries</b>						
Supply:						
15 Total marketable gas	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6	
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	379.0	4 042.1	
17 Imports	-	-	-	-	-	
18 Other receipts(2)	-	-	240.4	-	3.8	
19 Total supply of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5	
Disposition:						
Sales:						
20 British Columbia	-	-	-	-	287.3	
21 Alberta	-	-	-	-	15 062.5	
22 Saskatchewan	-	-	-	1 172.0	1 626.2	
23 Manitoba	-	-	-	-	1 776.4	
24 Ontario	-	-	605.6	-	18 385.3	
25 Quebec	-	-	-	-	4 206.1	
26 New Brunswick	1.0	-	-	-	-	
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
28 Total sales	1.0	-	605.6	1 172.0	41 343.8	
29 Exports	-	-	-	-	19 429.3	
30 Other deliveries(3,4)	-	-	113.6	-	21.2	
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	350.4	4 409.9	
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-7.1	-18.2	
33 Pipe line fuel	-	-	4.3	66.6	1 533.2	
34 Pipe line losses, etc.	-	-	2.8	22.6	-19.7	
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5	

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985

		Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources																																																	
		Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°																																																
<b>millions of cubic metres - millions de mètres cubes</b>																																																					
1984:																																																					
<b>Gisements et usines de traitement</b>																																																					
<table> <tr> <td>8 307.0</td><td>234.6(1)</td><td>104 044.1</td><td>...</td><td>104 044.1</td><td>Approvisionnement:</td></tr> <tr> <td>113.2</td><td>25.6</td><td>2 242.8</td><td>...</td><td>2 242.8</td><td>Production originale brute</td></tr> <tr> <td>8 193.8</td><td>209.0</td><td>101 801.3</td><td>...</td><td>101 801.3</td><td>Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>...</td><td>-</td><td>Production originale nette</td></tr> <tr> <td>31.2</td><td>-</td><td>11 808.3</td><td>...</td><td>11 808.3</td><td>Gaz récupéré</td></tr> <tr> <td>8 162.6</td><td>209.0</td><td>89 993.0</td><td>...</td><td>89 993.0</td><td>Moins gaz injecté et stocké</td></tr> </table>						8 307.0	234.6(1)	104 044.1	...	104 044.1	Approvisionnement:	113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Production originale brute	8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	-	-	-	...	-	Production originale nette	31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Gaz récupéré	8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Moins gaz injecté et stocké												
8 307.0	234.6(1)	104 044.1	...	104 044.1	Approvisionnement:																																																
113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Production originale brute																																																
8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes																																																
-	-	-	...	-	Production originale nette																																																
31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Gaz récupéré																																																
8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Moins gaz injecté et stocké																																																
<table> <tr> <td>173.0</td><td>-</td><td>844.2</td><td>...</td><td>844.2</td><td>Prélèvement net</td></tr> <tr> <td>3.6</td><td>-</td><td>832.7</td><td>...</td><td>832.7</td><td></td></tr> </table>						173.0	-	844.2	...	844.2	Prélèvement net	3.6	-	832.7	...	832.7																																					
173.0	-	844.2	...	844.2	Prélèvement net																																																
3.6	-	832.7	...	832.7																																																	
<table> <tr> <td>896.6</td><td>20.7</td><td>11 727.2</td><td>...</td><td>11 727.2</td><td>Utilisation:</td></tr> </table>						896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Utilisation:																																										
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Utilisation:																																																
<table> <tr> <td>173.0</td><td>-</td><td>844.2</td><td>...</td><td>844.2</td><td>Emploi et utilisation sur les chantiers</td></tr> <tr> <td>3.6</td><td>-</td><td>832.7</td><td>...</td><td>832.7</td><td>Emploi et utilisation dans les collecteurs</td></tr> </table>						173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	3.6	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs																																				
173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers																																																
3.6	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs																																																
<table> <tr> <td>896.6</td><td>20.7</td><td>11 727.2</td><td>...</td><td>11 727.2</td><td>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</td></tr> </table>						896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:																																										
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:																																																
<table> <tr> <td>896.6</td><td>20.7</td><td>11 727.2</td><td>...</td><td>11 727.2</td><td>Pertes en cours de traitement</td></tr> </table>						896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Pertes en cours de traitement																																										
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Pertes en cours de traitement																																																
<table> <tr> <td>896.6</td><td>20.7</td><td>11 727.2</td><td>...</td><td>11 727.2</td><td>p. v. + défilations</td></tr> </table>						896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	p. v. + défilations																																										
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	p. v. + défilations																																																
<b>Distribution de gaz</b>																																																					
<b>Approvisionnement:</b>																																																					
<table> <tr> <td>6 619.0</td><td>178.5</td><td>70 985.3</td><td>-</td><td>70 985.3</td><td><b>Total de gaz marchand</b></td></tr> </table>						6 619.0	178.5	70 985.3	-	70 985.3	<b>Total de gaz marchand</b>																																										
6 619.0	178.5	70 985.3	-	70 985.3	<b>Total de gaz marchand</b>																																																
<table> <tr> <td>36.3</td><td>-</td><td>4 457.4</td><td>-</td><td>4 457.4</td><td>Déstockage par les distributeurs</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>3.6</td><td>3.6</td><td>Importations</td></tr> <tr> <td>0.7</td><td>-</td><td>244.9</td><td>374.4</td><td>619.3</td><td>Autres arrivages(2)</td></tr> </table>						36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstockage par les distributeurs	-	-	-	3.6	3.6	Importations	0.7	-	244.9	374.4	619.3	Autres arrivages(2)																														
36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstockage par les distributeurs																																																
-	-	-	3.6	3.6	Importations																																																
0.7	-	244.9	374.4	619.3	Autres arrivages(2)																																																
<table> <tr> <td>6 656.0</td><td>178.5</td><td>75 687.6</td><td>378.0</td><td>76 065.6</td><td>Approvisionnement total en gaz marchand</td></tr> </table>						6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand																																										
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand																																																
<b>Utilisation:</b>																																																					
<table> <tr> <td>4 269.2</td><td>163.1</td><td>4 719.6</td><td>-</td><td>4 719.6</td><td>Ventes:</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>15 062.5</td><td>3.6</td><td>15 066.1</td><td>Colombie-Britannique</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>2 798.2</td><td>-</td><td>2 798.2</td><td>Alberta</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>1 776.4</td><td>-</td><td>1 776.4</td><td>Saskatchewan</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>18 990.9</td><td>-</td><td>18 990.9</td><td>Manitoba</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>4 206.1</td><td>-</td><td>4 206.1</td><td>Ontario</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>1.0</td><td>-</td><td>1.0</td><td>Québec</td></tr> <tr> <td>-</td><td>15.4</td><td>15.4</td><td>-</td><td>15.4</td><td>Nouveau-Brunswick</td></tr> </table>						4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Ventes:	-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Colombie-Britannique	-	-	2 798.2	-	2 798.2	Alberta	-	-	1 776.4	-	1 776.4	Saskatchewan	-	-	18 990.9	-	18 990.9	Manitoba	-	-	4 206.1	-	4 206.1	Ontario	-	-	1.0	-	1.0	Québec	-	15.4	15.4	-	15.4	Nouveau-Brunswick
4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Ventes:																																																
-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Colombie-Britannique																																																
-	-	2 798.2	-	2 798.2	Alberta																																																
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Saskatchewan																																																
-	-	18 990.9	-	18 990.9	Manitoba																																																
-	-	4 206.1	-	4 206.1	Ontario																																																
-	-	1.0	-	1.0	Québec																																																
-	15.4	15.4	-	15.4	Nouveau-Brunswick																																																
<table> <tr> <td>4 269.2</td><td>178.5</td><td>47 570.1</td><td>3.6</td><td>47 573.7</td><td>Territoires du Nord-Ouest</td></tr> </table>						4 269.2	178.5	47 570.1	3.6	47 573.7	Territoires du Nord-Ouest																																										
4 269.2	178.5	47 570.1	3.6	47 573.7	Territoires du Nord-Ouest																																																
<table> <tr> <td>1 972.3</td><td>-</td><td>21 401.6</td><td>-</td><td>21 401.6</td><td>Total des ventes</td></tr> <tr> <td>-</td><td>-</td><td>134.8</td><td>374.4</td><td>509.2</td><td></td></tr> </table>						1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Total des ventes	-	-	134.8	374.4	509.2																																					
1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Total des ventes																																																
-	-	134.8	374.4	509.2																																																	
<table> <tr> <td>43.7</td><td>-</td><td>4 804.0</td><td>-</td><td>4 804.0</td><td>Exportations</td></tr> <tr> <td>5.0</td><td>-</td><td>-20.3</td><td>-</td><td>-20.3</td><td>Autres livraisons(3,4)</td></tr> <tr> <td>224.4</td><td>-</td><td>1 828.5</td><td>-</td><td>1 828.5</td><td>Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs</td></tr> <tr> <td>111.4</td><td>-</td><td>-31.1</td><td>-</td><td>-31.1</td><td>Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux</td></tr> </table>						43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Exportations	5.0	-	-20.3	-	-20.3	Autres livraisons(3,4)	224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	111.4	-	-31.1	-	-31.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux																								
43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Exportations																																																
5.0	-	-20.3	-	-20.3	Autres livraisons(3,4)																																																
224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs																																																
111.4	-	-31.1	-	-31.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux																																																
<table> <tr> <td>9 896.0</td><td>178.5</td><td>75 687.6</td><td>378.0</td><td>76 065.6</td><td>Gaz consommé dans les réseaux</td></tr> </table>						9 896.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Gaz consommé dans les réseaux																																										
9 896.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Gaz consommé dans les réseaux																																																
<table> <tr> <td>9 896.0</td><td>178.5</td><td>75 687.6</td><td>378.0</td><td>76 065.6</td><td>Perte dans les pipe-lines, etc.</td></tr> </table>						9 896.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Perte dans les pipe-lines, etc.																																										
9 896.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Perte dans les pipe-lines, etc.																																																
TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND																																																					

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985 - Concluded

No.	New Brun- wick	Quebec	Ontario	Saskatchewa- n	Alberta					
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>1985:</b>										
<b>Field and processing plants</b>										
Supply:										
1 Gross new production	0.9	-	521.1	2 339.0	99 131.1					
2 Less field flared and waste	-	-	-	285.2	2 058.3					
3 Net new production	0.9	-	521.1	2 053.8	97 072.8					
4 Reproduced										
<b>Disposition:</b>										
7 Field disposition and uses	-	-	-	292.4	1 507.1					
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	16.5	854.3					
Processing plant disposition and uses:										
9 Processing shrinkage	-	-	-	58.6	11 279.9					
10 Other disposition and uses	-	-	-	48.5	4 223.1					
11 Other uses	-	-	-	-	-					
12 Adjustment	-	-	-	-44.3	+274.0					
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3					
14 Total disposition	0.9	-	521.1	2 053.8	97 072.8					
<b>Gas utilities</b>										
Supply:										
15 Total marketable gas	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3					
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	306.3	5 101.9					
17 Imports	-	-	-	-	-					
18 Other receipts(2)	-	-	274.3	-	0.8					
19 Total supply of marketable gas	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0					
<b>Disposition:</b>										
Sales:										
20 British Columbia	-	-	-	-	301.0					
21 Alberta	-	-	-	-	15 958.7					
22 Saskatchewan	-	-	-	1 476.0	1 561.7					
23 Manitoba	-	-	-	-	1 852.2					
24 Ontario	-	-	762.8	-	18 836.0					
25 Quebec	-	-	-	-	4 872.5					
26 New Brunswick	0.9	-	-	-	-					
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-					
28 Total sales	0.9	-	762.8	1 476.0	43 182.1					
29 Exports	-	-	-	-	23 992.7					
30 Other deliveries(3,4)	-	-	22.1	-	24.0					
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	228.5	3 943.0					
32 Line pack fluctuation	-	-	-	3.7	17.2					
33 Pipe line fuel	-	-	3.7	101.9	1 933.3					
34 Pipe line losses, etc.	-	-	6.8	109.7	-508.3					
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0					

(1) Includes 193.6 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) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(5) Includes 225.9 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 4411).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985 - 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
<i>millions of cubic metres - millions de mètres cubes</i>					
1985:					
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
<b>Approvisionnement:</b>					
8 873.0 109.8	448.4(5) 180.7	111 313.5 2 634.0	...	111 313.5 2 634.0	Production originale brute Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
8 763.2	267.7	108 679.5	...	108 679.5	Production originale nette
- 28.3	-	12 029.4	...	12 029.4	Gaz récupéré Moins gaz injecté et stocké
8 734.9	267.7	96 650.1	...	96 650.1	Prélèvement net
<b>Utilisation:</b>					
120.2 3.1	- -	1 919.7 873.9	...	1 919.7 873.9	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs
963.5 539.7	24.1 14.5	12 306.1 4 825.8	...	12 306.1 4 825.8	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Perte en cours de traitement
+173.4 7 241.8	- 229.1	- +403.1 77 127.7	...	- +403.1 77 127.7	Autres emplois et utilisations Autres utilisations Rectifications Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution
8 734.9	267.7	96 650.1	...	96 650.1	<b>Total de l'utilisation</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement:</b>					
7 281.8	229.1	77 127.7	-	77 127.7	<b>Total de gaz marchand</b>
72.4 - 0.5	- - -	5 480.6 - 275.6	- 5.0 334.4	5 480.6 5.0 610.0	Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages(2)
7 354.7	229.1	82 883.9	339.4	83 223.3	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>
<b>Utilisation:</b>					
<b>Ventes:</b>					
4 508.0 - - - - - - - - - 41.8	187.3 - 2 837.7 1 852.2 19 598.8 4 872.5 0.9 41.8	4 996.3 15 958.7 - - - - - - - 41.8	- 5.0 - - - - - - - -	4 996.3 15 963.7 2 837.7 1 852.2 19 598.8 4 872.5 0.9 41.8	Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Ontario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest
4 508.0	229.1	50 158.9	5.0	50 163.9	<b>Total des ventes</b>
2 161.4 - 76.5	- - -	26 154.1 46.1 4 248.0	- 334.4 -	26 154.1 380.5 4 248.0	Exportations Autres livraisons(3,4)
1.9 316.9 290.0	- - -	22.8 2 355.8 -101.8	- - -	22.8 2 355.8 -101.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Gaz consommé dans les réseaux Perte dans les pipe-lines, etc.
7 354.7	229.1	82 883.9	339.4	83 223.3	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>

(1) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Painted 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 faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(5) Inclus 225.9 millions de mètres cubes de gaz Painted Mountain produit dans les territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CII 4921) et des transports par pipe-line (CII 4611).

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985

No.	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
No. thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Supply of natural gas</b>							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856
2 British Columbia	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821
3 Alberta	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777
4 Saskatchewan	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640
5 Ontario	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861
6 Quebec	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	-
7 New Brunswick	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399
R Total	93 939 491	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354
Field flared and wasted:							
9 Northwest Territories	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432
10 British Columbia	171 950	160 535	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620
11 Alberta	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464
12 Saskatchewan	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151
13 Total	2 348 519	2 243 358	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667
Net new production:							
14 Northwest Territories	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 426
15 British Columbia	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 211
16 Alberta	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313
17 Saskatchewan	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 410
18 Ontario	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861
19 Quebec	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	-
20 New Brunswick	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399
21 Total (8 - 13)	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687
Withdrawals from utility storages:							
22 British Columbia	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917
23 Alberta	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932
24 Saskatchewan	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246
25 Ontario	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517
26 Quebec	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	-	-
27 Total	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 765 013	4 045 923	3 995 612
28 Other receipts	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712
Imports:							
30 Alberta	3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	1 844
31 Ontario	640 980	417 411	378 913	287 613	113 481	-	-
32 Total	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822	1 844
33 Residual error of estimate	-21 500	-160 930	150 364	-244 299	-119 346	-237 897	-239 724,3
34 TOTAL SUPPLY	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985

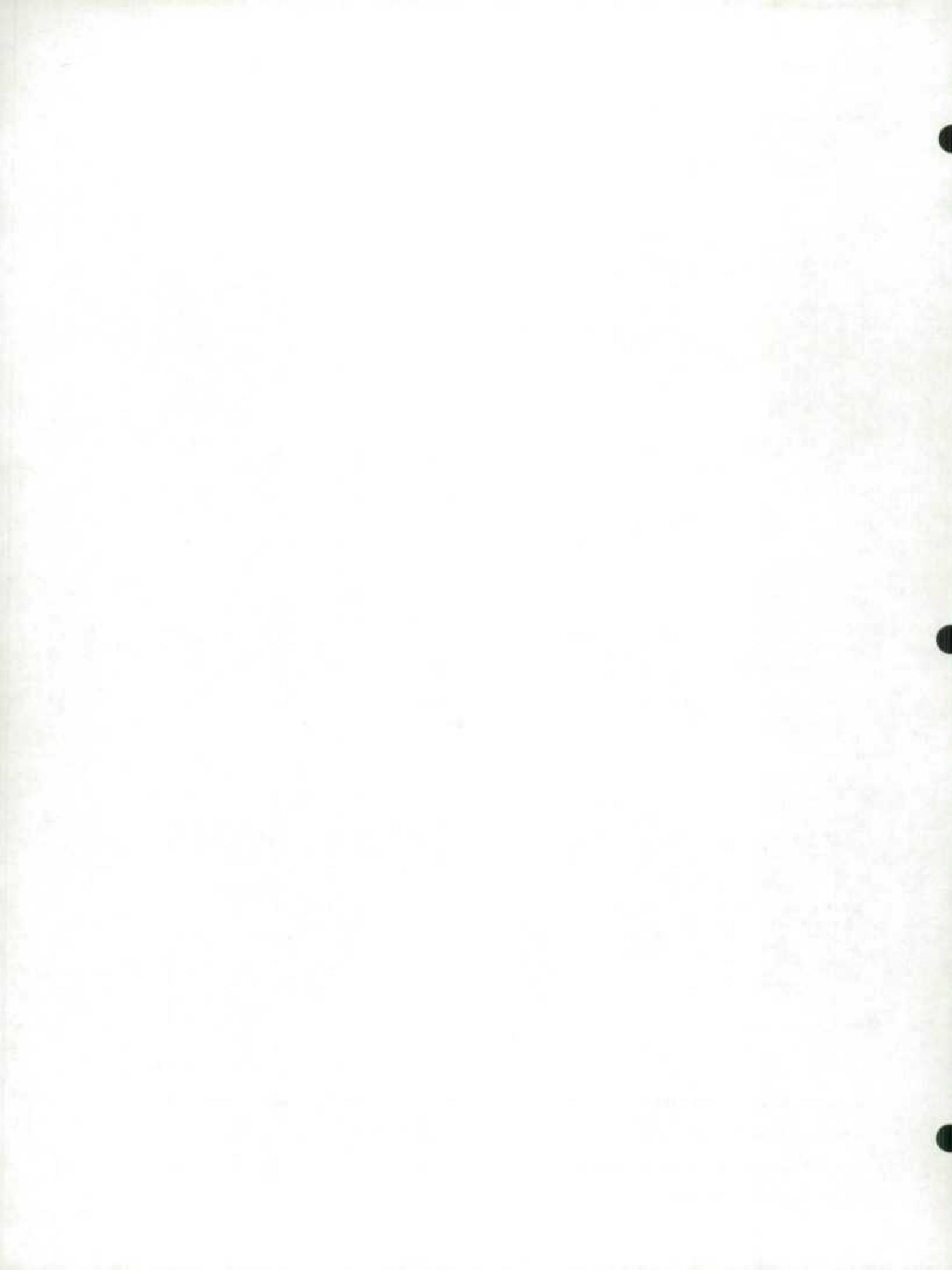
1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Thousands of cubic metres - millions de mètres cubes							No
<b>Approvisionnement de gaz naturel</b>							
<b>Production originale brute</b>							
64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	Territoires du Nord-Ouest 1
12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	Colombie-Britannique 2
93 103 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 151 100	Alberta 3
1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 359 000	Saskatchewan 4
291 700	363 100	417 566	435 600	460 900	485 900	521 100	Ontario 5
-	-	-	-	-	-	-	Québec 6
2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	Nouveau-Brunswick 7
<b>107 042 300</b>	<b>100 570 500</b>	<b>99 528 213</b>	<b>100 404 600</b>	<b>97 433 700</b>	<b>104 044 100</b>	<b>111 313 500</b>	<b>Total</b> 8
<b>Production originale nette</b>							
52 700	42 500	36 800	45 300	28 200	25 600	180 700	Territoires du Nord-Ouest 9
96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	Colombie-Britannique 10
1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	Alberta 11
143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	Saskatchewan 12
<b>1 568 300</b>	<b>1 664 100</b>	<b>1 578 900</b>	<b>1 513 200</b>	<b>1 711 900</b>	<b>2 242 800</b>	<b>2 634 000</b>	<b>Total</b> 13
<b>Prélèvement de l'utilité gaz stocké</b>							
4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	Colombie-Britannique 22
28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	Alberta 23
272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 505	Saskatchewan 24
3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	Ontario 25
-	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	Québec 26
<b>3 964 154</b>	<b>4 813 029</b>	<b>3 758 005</b>	<b>4 625 286</b>	<b>4 426 775</b>	<b>4 457 461</b>	<b>5 480 596</b>	<b>Total</b> 27
951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	Autres arrivages 28
<b>110 389 942</b>	<b>104 422 436</b>	<b>102 359 806</b>	<b>104 034 284</b>	<b>100 676 491</b>	<b>106 878 081</b>	<b>114 770 084</b>	<b>Total, approvisionnement domestique 29</b> <b>(21 + 27 + 28)</b>
2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	Alberta 30
-	-	-	-	-	-	-	Ontario 31
<b>2 161</b>	<b>3 189</b>	<b>3 016</b>	<b>4 584</b>	<b>3 843</b>	<b>3 581</b>	<b>5 052</b>	<b>Total</b> 32
<b>+263 955 5</b>	<b>+280 182 5</b>	<b>+191 928</b>	<b>+219 137</b>	<b>+937 642</b>	<b>+468 032</b>	<b>+231 515</b>	<b>Erreur résiduelle de calcul 33</b>
<b>310 536 324</b>	<b>312 137 442 5</b>	<b>303 262 765</b>	<b>303 159 764</b>	<b>29 742 802</b>	<b>346 437 625</b>	<b>312 006 175</b>	<b>Total, APPROVISIONNEMENT 34</b>

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985 - Concluded

No.	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Demand for natural gas</b>							
Sales:							
35 Residential	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943
36 Commercial	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028
37 Industrial	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254
40 Other use	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396
Exports:							
41 British Columbia	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986
42 Alberta	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494
43 Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44 Manitoba	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284
45 Ontario	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929
46 Quebec	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663
47 Total	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356
Re-injected and stored:							
48 Northwest Territories	28	-	-	-	-	-	-
49 British Columbia	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 116
50 Alberta	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216
51 Saskatchewan	184 613	152 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 471
52 Ontario	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	5 004 564	4 222 095	3 689 533
53 Quebec	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 113
54 Total	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434
Consumption and losses in production:							
55 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56 British Columbia	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541
57 Alberta	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 361 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075
58 Saskatchewan	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	57	57	-	-	-	-	-
62 Total	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985
Pipeline consumption and inventories:							
63 Consumption in pipe lines	3 280 817	3 415 488	2 844 598	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021
64 Line pack changes	103 538	35 495	65 126	65 001	115 010	76 909	48 959
65 Residual error of estimate	21 501	160 930	-150 364	244 299	119 346	-269 497	-85 424,5
66 TOTAL DEMAND	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 355	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5
67 Total consumption (66 - 54)	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546,5
68 Total domestic consumption (67 - 47)	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190,5

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985 - fin

1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Thousands of cubic metres - mi milliers de mètres cubes	milliers de mètres cubes						No
							Demande de gaz naturel
							Ventes:
9 502 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	Domestique
9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	Commercial
24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	Industriel
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers
43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	47 558 350	50 122 124	Total
1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	Autres usages
							Exportations:
18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	Colombie-Britannique
851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	Alberta
-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	Saskatchewan
7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	Manitoba
496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	Ontario
128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	Québec
28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	21 401 584	26 154 126	Total
							Injecté et stocké:
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	Colombie-Britannique
11 422 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	Alberta
566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	Saskatchewan
3 483 553	3 587 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	Ontario
162 237	255 620	205 457	211 126	192 556	189 226	124 930	Québec
15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	16 612 283	16 277 401	Total
							Consommation et autres pertes en production:
2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	35 100	30 500	38 600	Territoires du Nord-Ouest
16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	1 424 200	1 577 000	1 626 500	Colombie-Britannique
276 300	204 900	161 300	333 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	Alberta
-	-	-	-	485 400	534 100	396 000	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	Ontario
-	-	-	-	-	-	-	Québec
19 229 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	18 104 000	19 925 500	Total
							Pipeline, consommation et inventaires:
2 439 941	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	Consommation en pipeline
103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
-263 955,5	288 182,5	395 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	Erreur résiduelle du calcul
110 656 058,5	104 137 442,5	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	115 006 652	TOTAL, DEMANDE
94 949 346,5	87 898 334,5	85 230 908	86 449 172	83 999 933	89 825 342	98 729 251	Total, consommation (66 - 54)
66 605 394,5	65 335 492,5	63 647 082	64 252 475	63 830 621	68 423 758	72 575 125	Total, consommation domestique (67 - 47)



## 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 regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified 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.

## GLOSSAIRE DES TERMES

### Gaz

**Naturel.** Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gitant dans des 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 re-injectées dans les chantiers.

**Production marchande.** La quantité de gaz produite et disponible pour la vente c.-à.-d. la quantité après des pertes, la re-injection, l'autoconsommation, la contraction pendant les processus de traitement et re-traitement.

**Naturel liquéfié (GNL).** Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près 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 à grande distance 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 froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

**De pétrole liquéfié (CPL).** Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux 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 document descriptif de vente.

### Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association:

**Service domestique.** Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) 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 pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

**Transmission.** Pipe lines 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 pipe line 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 pipe lines 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.

**Service commercial.** Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, 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 administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). En gros, cette catégorie prend en compte 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

**Collecte.** Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

**Transport.** Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line 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.

**Distribution.** Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. 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

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. 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 grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

### Unaccounted For

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

### Line Pack Fluctuation

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

### Cubic Metres-kilometres

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

### Firm Service

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

### Interruptible Service

Low priority service offered to customers under 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.

### Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

### Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par les volumes dans les pipelines, des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

### Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogrammes par mètre cube.

### Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

### Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs 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 bénéficiant d'un service continu et 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, amortissement des rabais des primes et des frais de dette, intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées) payés pendant l'année mais exprimés comme pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

### Dette/capital

Toute la dette (c.-à.-d., exigibilités, crédits différés et réserves, dette à long terme) exprimée comme pourcentage du total, passif et avoir net.

**Debt/Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholder's equity.

**Variable Costs/Total Revenue**

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

**Profit Margin**

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

**Return on Total Investment**

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

**Return on Shareholder's 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.

**Dette/avoir des actionnaires**

Toute la dette (voir au dessus) exprimée comme pourcentage du total d'avoir des actionnaires incluant les montants excédents et surplus.

**Frais variables/revenus totaux**

Frais variables (c.-à.-d., frais pour les achats, l'exploitation, et l'entretien, moins les coûts de l'exploitation général, les dépenses générales, les dépenses d'administration, dépréciation amortissement et loyer d'installation de gazoduc loué d'un tiers) exprimés comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

**Écart de profit**

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

**Bénéfice sur l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total d'actif.

**Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires**

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

**Raison de fonds de roulement**

Les disponibilités contre les exigibilités.

**Source des fonds**

Des opérations - Revenu net moins l'augmentation en excédent non réparti.

Dépenses non requises de fonds de roulement - Le montant de dépréciation et amortissement accumulé qui augmente sur les états financiers.

Fonds à long terme - L'augmentation nette des fonds à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Privilégiées, ordinaires, autres équités - L'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale sous observation.

Crédits différenciés - L'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale sous observation.

**Emploi des fonds**

Acquisition de capital immobilisé - L'augmentation brute de la capitalisation des installations.

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.

Débits différés - L'augmentation de ces comptes pendant la période sous observation.

Investissements - L'augmentation net des investissements pendant la période sous observation.

Fonds de roulement - L'excédent des disponibilités sur les exigibilités.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

**Annual**

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

**Monthly**

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00,  
Other Countries \$11.50.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

**Annuelle**

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

**Mensuelle**

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

N° 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.



STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518513

Canada