# Gas utilities

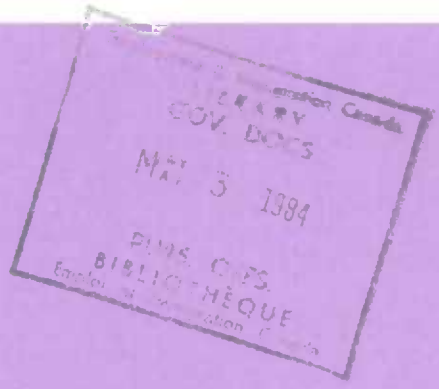
Transport and
distribution systems

1982

# Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1982



## 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 printouts, 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,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Sturgeon Falls | (753-4888) |
| Halifax | (426-5331) | Winnipeg | (949-4020) |
| Montréal | (283-5725) | Regina | (359-5405) |
| Ottawa | (992-4734) | 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 | Zenith 0-7037 |
| 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(112)800-667-3524 |
| Alberta | 1-800-222-6400 |
| British Columbia (South and Central) | 112-800-663-1551 |
| Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 0-8913 |
| Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.) | Zenith 2-2015 |

## 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 and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## 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 ordinolingue 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 manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

| | | | |
|---|---|---|---|
| St. John's | (772-4073) | Sturgeon Falls | (753-4888) |
| Halifax | (426-5331) | Winnipeg | (949-4020) |
| Montréal | (283-5725) | Regina | (359-5405) |
| 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 | Zénith 0-7037 |
| 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(112)800-667-3524 |
| Alberta | 1-800-222-6400 |
| Colombie-Britannique (sud et centrale) | 112-800-663-1551 |
| 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.) | Zénith 2-2015 |

## 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 et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section

SIC 515-574

# Gas utilities

Transport and distribution systems

1982

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

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1984

April 1984
5-3301-518

Price: Canada, $7.75
Other Countries, $9.30

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

**Statistique Canada**
Division des industries manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515-574

# Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1982

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1984

Avril 1984
5-3301-518

Prix: Canada, $7.75
Autres pays, $9.30

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.

## ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

## NOTE ON CANSIM

Selected data of principal statistics (see Tables 1 and 3) are available in CANSIM(1) (Canadian Socio-Economic Information Management System). Data for 1961 through 1971 are based on the 1960 SIC and for 1970 to the most recent year available in the 1970 SIC as revised. For more detailed information the reader is requested to call (613) 995-7406, or to write to CANSIM, Statistics Canada, R.H. Coats Building, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) CANSIM is the Statistics Canada computerized data bank and its supporting software.

## 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.

## ABRÉVIATION

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

## NOTE CONCERNANT CANSIM

Certaines données des statistiques principales (voir les tableaux 1 et 3) peuvent être extraites du CANSIM(1) (Système canadien d'information socio-économique). Les données pour les années 1961 à 1971 se basent sur la CTI de 1960, et celles pour les années à partir de 1970 selon la CAÉ de 1970. Pour plus de renseignements sur les séries CANSIM, Statistique Canada, Édifice R.H. Coats, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) Le CANSIM est la banque de données informatisées et son logiciel de soutien de Statistique Canada.

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale,** Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section
- **Dave Madsen,** Survey Operations
- **Richard Godin,** Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale,** directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh,** chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen,** opérations des enquêtes
- **Richard Godin,** analyste

TABLE OF CONTENTS


Page

**Introduction** 7

**Map**

Natural Gas Receipts and Disposition Canada 13

**Table**

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1982 14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1982 16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1982 18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982 20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982 24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1976-1982 26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1982 27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1982 27
9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982 28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982 38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 46
12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1982 54
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1982 55
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982 57
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982 61

Glossary of Terms 65

Selected Publications on Energy and Mineral Statistics


TABLE DES MATIÈRES


Page

**Introduction** 7

**Carte**

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada 13

**Tableau**

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1982 14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982 16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982 18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1981 et 1982 20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982 24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976-1982 26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1982 27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1982 27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982 28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982 38
11. État du revenu des services de gaz, 1982 46
12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1982 54
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982 55
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982 57
15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1969-1982 61

Glossaire des termes 65

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale

## INTRODUCTION

This report presents the 22nd of a series of annual statistics on Transport (SIC 515) and Distribution (SIC 574) 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 manufactured or 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

Cette publication est la 22ième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAÉ 515) et de distribution de gaz (CAÉ 574). 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 manufacturé ou 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** (nº 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,

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.

## Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1982 increased 2.3% to 43.9 million cubic metres from 42.9 million cubic metres in 1981 while revenue from these sales increased 22.6% to $5,679.0 million from $4,631.9 million. The number of natural gas customers increased to 3,066,019 at the end of the year from 2,954,700. Sales per customer decreased slightly to 14.6 thousand cubic metres from 14.9 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.29 and average revenue per customer was $1,890.90.

Sales per residential customer increased 746.4 cubic metres to 4.5 thousand cubic metres; revenue per customer increased $195.30 to $696.53 and revenue per 10 cubic metres increased .21¢ to $1.53 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer decreased 974.6 cubic metres to 34.2 thousand cubic metres, revenue per customer increased $611.82 to $4,561.12 and revenue per 10 cubic metres increased .21¢ to $1.33 per 10 cubic metres. Sales per industrial customer decreased 72 659.5 cubic metres to 1 452.9 thousand cubic metres. Revenue per customer increased $19,438.34 to $165,798.69 and revenue per 10 cubic metres increased .18¢ to $1.14 per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 252.9 thousand cubic metres from 9 795.5 thousand cubic metres in 1981. Largest volume of these sales was in Ontario (42.6%), followed by Alberta (29.2%), British Columbia (10.8%), Saskatchewan (7.4%), Manitoba (5.6%), Quebec (4.4%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 976.9 thousand cubic metres from 10 128.2 thousand cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (39.7%), followed by Alberta (27.8%), British Columbia (12.3%), Manitoba (6.9%), Saskatchewan (6.9%), Quebec (6.4%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 21 658.4 thousand cubic metres from 22 962.8 thousand cubic metres, Ontario accounting for (39.8%) followed by Alberta (35.6%),

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.

## Revue des résultats de l'enquête

En 1982, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 2.3% pour totaliser 43.9 millions de mètres cubes contre 42.9 millions de metres cubes en 1981. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 22.6% pour se chiffrer à $5,679.0 millions contre $4,631.9 millions en 1981. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,066,019 à la fin de l'année au lieu de 2,954,700; les ventes par clients ont diminué de 14.9 milliers de mètres cubes à 14.6 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de $1.29, et les recettes moyennes par client ont été de $1,890.90.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 746.4 mètres cubes pour se chiffrer à 4.5 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $195.30 pour se fixer à $696.53, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.53, une augmentation de .21c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 974.6 mètres cubes pour se chiffrer à 34.2 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $611.82 pour s'élever à $4,561.12 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.33 par 10 mètres cubes une augmentation de .21c par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 72 659.5 mètres cubes pour se chiffrer à 1 452.9 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de $19,438.34 pour s'élever à $165,798.69 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de $1.14 par 10 mètres cubes une augmentation de .18c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 12 252.9 milliers de mètres cubes contre 9 795.5 milliers de mètres cubes en 1981. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.6%). Venaient ensuite: l'Alberta (29.2%), la Colombie-Britannique (10.8%), la Saskatchewan (7.4%), le Manitoba (5.6%), le Québec (4.4%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 9 976.9 milliers de mètres cubes contre 10 128.2 milliers de mètres cubes en 1980. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39.7%), suivi de l'Alberta (27.8%), la Colombie-Britannique (12.3%), le Manitoba (6.9%), la Sakatchewan (6.9%), le Québec (6.4%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels

British Columbia (8.8%), Saskatchewan (5.5%), Quebec (8.3%), Manitoba (2.0%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 108.2 thousand cubic metres were sold. This was an increase of 11.8% from the peak sales of 5 462.5 thousand cubic metres in January of 1981.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 69 276.9 million cubic metres up 2.1% from the 67 847.7 million cubic metres in 1981. Imports increased to 4 584 thousand cubic metres from 3 016 thousand cubic metres in 1981. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 517.6 million cubic metres from 624.3 million cubic metres in 1981.

Receipts from storage during the year amounted to 4 625.3 thousand cubic metres while deliveries to storage amounted to 5 683.7 thousand cubic metres resulting in a net delivery to storage of 1 058.4 thousand cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gaa net new production totalled 98 891.4 million cubic metres. Of this, 69 289.3 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, 61 271.9 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 92 382 billion cubic metres-kilometres or 67 437 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 119 486.6 kilometres, an increase of 3 399.5 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 28 779.0 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by

ont pour totaliser 21 658.4 milliers de mètres cubes contre 22 962.8 milliers de mètres cubes en 1981. L'Ontario (39.8%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (35.6%), la Colombie-Britannique (8.8%), la Saskatchewan (5.5%), le Québec (8.3%) et le Manitoba (2.0%).

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 6 108.2 milliers de mètres cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 11.8% sur le mois de janvier 1981, durant lequel on avait enregistré des ventes de 5 462.5 milliers de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 69 276.9 millions de mètres cubes; cela représente une augmentation de 2.1% sur les 67 847.7 millions de mètres cubes en 1981. Les importations ont augmenté passant de 3 016 milliers de mètres cubes à 4 584 milliers de mètres cubes en 1981. 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 624.3 milliers de mètres cubes à 517.6 milliers de mètres cubes en 1982.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 625.3 milliers de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 5 683.7 milliers de mètres cubes. Il y a donc eu un excédent de mètres cubes livraie 1 058.4 milliers 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 98 891.4 millions de mètres cubes. De cette quantité 69 289.3 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, soit 61 271.9 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 92 382 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 67 437 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 119 486.6 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 3 399.5 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 28 779.0 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par

producing and gas processing companies amounted to 169 138.7 kilometres, up 7 484.1 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 603 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 415 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 382 kilometres of transmission lines, 196 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 325 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 773 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 113 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 206 compressor stations, seven more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 051 658 kilowatts from 1 906 023 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1982 was $12,358.5 million, 58.9% in the transport sector and 41.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 42.4% of fixed assets. In 1982, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $3,748.9 million or 30.3% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $2,510.8 million or 20.3% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,637.3 million and current liabilities $1,232.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $11,825.8 million. Revenue for gas distribution systems was $5,598.9 million and for transport systems $6,226.9 million.

The interprovincial transport systems made a profit of $237.4 million, up 49.8% from $158.4 million in 1982. Intraprovincial transport companies increased their net income 11.1% to $153.8 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 71.1% compared with 75.4% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 7.1%. The average interest rate paid during the

les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 169 138.7 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 7 484.1 kilomètres au cours de l'année.

**Nova, An Alberta Corporation** a étendu 603 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited,** 415 kilomètres de réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation,** 382 kilomètres de réseau de transport et 196 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited,** 325 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company,** 773 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority,** 113 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 206 postes compresseurs, soit sept de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1 906 023 kilowatts à 2 051 658 kilowatts.

À la fin de 1982, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à $12,358.5 millions, dont 58.9% dans le secteur du transport et 41.1% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 42.4% des immobilisations. En 1982 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé $3,748.9 millions, soit 30.3% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à $2,510.8 millions ou 20.3% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé $2,637.3 millions et le total des exigibilités, $1,232.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $11,825.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $5,598.9 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $6,226.9 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de $237.4 millions, soit 49.8% d'une augmentation que les $158.4 millions de 1982. Les sociétés de transport intraprovincial ont diminué leur revenu net de 11.1%, c'est-à-dire $153.8 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 71.1% contre 75.4% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 7.1%. Le

year was 12.7%. Depreciation for the year was $302.5 million or .3% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately $16,676.6 million available for expenditure during the year; 39.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 60.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 88.9% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 72.2%. Operating revenue accounted for 78.8% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 64.9% was spent on operating expenses; 15.4% was invested in plant; 5.3% was interest paid on long-term debt; 2.4% was paid out in dividends; 1.6% was income taxes expense; 4.1% was invested and 6.3% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 18,704 and their earnings were $569.7 million in 1982. In the previous year, employees totalled 17,800 while their earnings were $472.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 14.9% over 1981.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 557.7 kilometres, Ontario 5 385.6 kilometres, Manitoba 647.9 kilometres, Saskatchewan 602.2 kilometres, Alberta 20 715.4 kilometres and British Columbia 154.0 kilometres.

taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 12.7%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à $302.5 millions ou .3% de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de $16,676.6 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 39.8% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 60.2% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 88.9% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 72.2%. Les recettes d'exploitation ont représenté 78.8% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 64.9% a été consacré aux frais d'exploitation; 15.4% a été investi en installations; 5.3% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.4% a été payé sous forme de dividendes; 1.6% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 4.1% a été investi et 6.3% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1982, les services de gaz occupaient 18,704 personnes dont les gains représentaient $569.7 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 17,800 et leurs gains totaux de $472.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 14.9% depuis 1981.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 557.7 kilomètres, Ontario 5 385.6 kilomètres; Manitoba 647.9 kilomètres, Saskatchewan 602.2 kilomètres, Alberta 20 715.4 kilomètres et Colombie-Britannique 154.0 kilomètres.

**Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1982**

**Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1982**

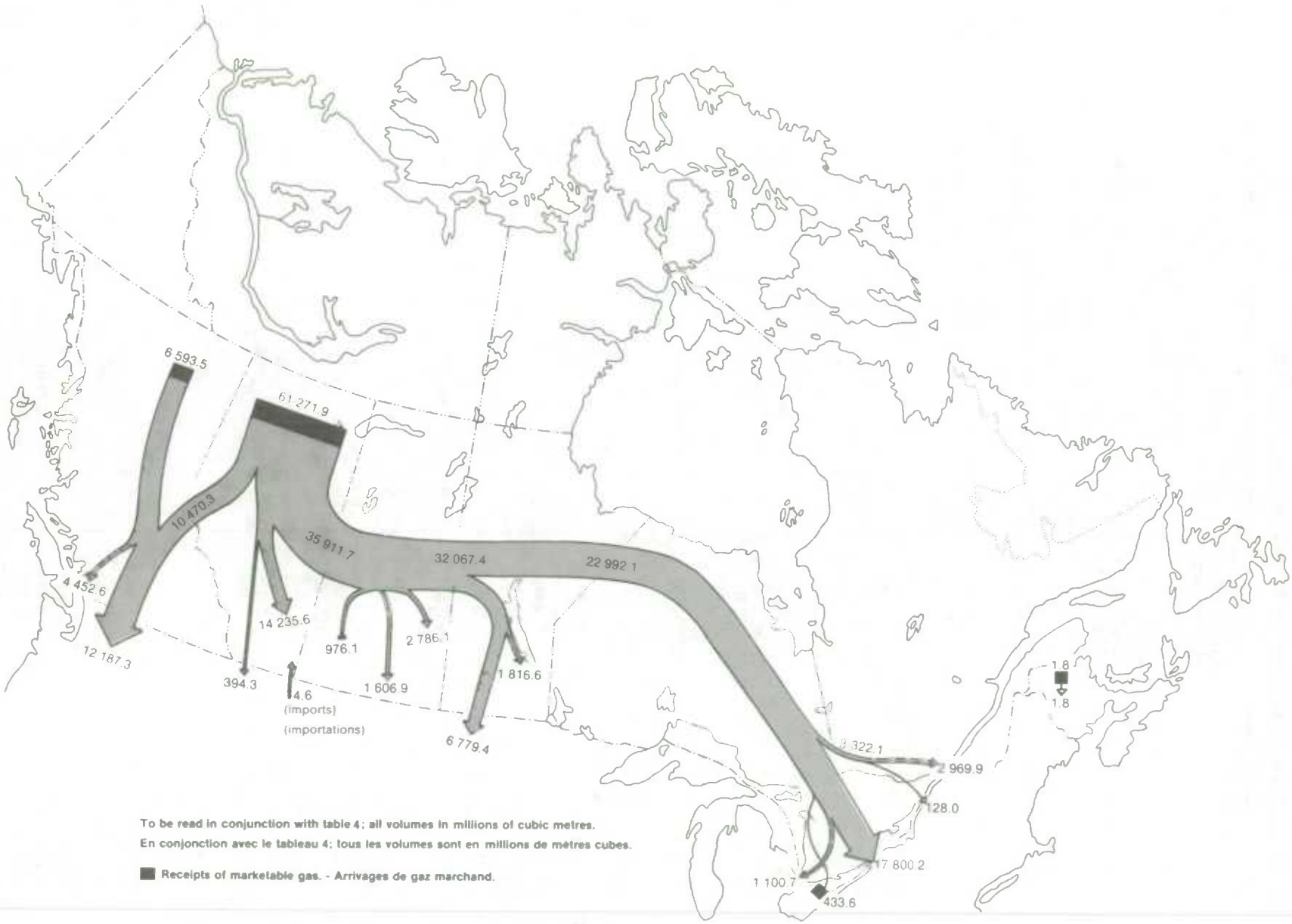


**TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1982**

| No. | | Customers as at December 31, 1982<br>Clients, au 31 décembre 1982 | Average number of customers during 1982<br>Nombre moyen de clients pendant 1982 | Gas sold<br>Gaz vendu | Revenue<br>Recettes |
|---|---|---|---|---|---|
| | | number - nombre | | thousands of cubic metres<br>milliers de mètres cubes | thousands of dollars<br>milliers de dollars |
| | **Sales of natural gas** | | | | |
| | Residential: | | | | |
| 1 | New Brunswick | 290 | 293 | 273 | 63 |
| 2 | Quebec | 164,254 | 161,189 | 544 000 | 114,266 |
| 3 | Ontario | 1,235,627 | 1,208,602 | 5 220 286 | 981,690 |
| 4 | Manitoba | 171,516 | 169,416 | 688 149 | 106,125 |
| 5 | Saskatchewan | 207,968 | 203,600 | 903 074 | 111,358 |
| 6 | Alberta | 562,767 | 550,748 | 3 574 015 | 359,117 |
| 7 | British Columbia | 411,821 | 403,234 | 1 323 060 | 205,987 |
| 8 | Canada | 2,754,243 | 2,697,082 | 12 252 857 | 1,878,606 |
| | Commercial: | | | | |
| 9 | New Brunswick | 35 | 36 | 1 558 | 462 |
| 10 | Quebec | 14,899 | 14,278 | 635 781 | 120,587 |
| 11 | Ontario | 124,799 | 121,838 | 3 966 834 | 623,336 |
| 12 | Manitoba | 16,919 | 16,711 | 684 815 | 99,149 |
| 13 | Saskatchewan | 27,583 | 27,083 | 690 498 | 76,806 |
| 14 | Alberta | 61,138 | 60,894 | 2 771 536 | 229,529 |
| 15 | British Columbia | 51,304 | 50,501 | 1 225 886 | 178,971 |
| 16 | **Canada** | **296,677** | **291,341** | **9 976 908** | **1,328,840** |
| | Industrial: | | | | |
| 17 | New Brunswick | - | - | - | - |
| 18 | Quebec | 1,633 | 1,588 | 1 790 071 | 293,563 |
| 19 | Ontario | 12,169 | 12,018 | 8 613 067 | 1,216,115 |
| 20 | Manitoba | 243 | 246 | 443 664 | 56,220 |
| 21 | Saskatchewan | 140 | 144 | 1 192 537 | 126,128 |
| 22 | Alberta | 605 | 606 | 7 715 496 | 551,319 |
| 23 | British Columbia | 309 | 305 | 1 903 609 | 228,216 |
| 24 | **Canada** | **15,099** | **14,907** | **21 658 444** | **2,471,561** |
| | Total: | | | | |
| 25 | New Brunswick | 325 | 329 | 1 831 | 525 |
| 26 | Quebec | 180,786 | 177,054 | 2 969 852 | 528,416 |
| 27 | Ontario | 1,372,595 | 1,342,458 | 17 800 187 | 2,821,141 |
| 28 | Manitoba | 188,678 | 186,372 | 1 816 628 | 261,494 |
| 29 | Saskatchewan | 235,691 | 230,828 | 2 786 109 | 314,292 |
| 30 | Alberta | 624,510 | 612,248 | 14 061 047 | 1,139,965 |
| 31 | British Columbia | 463,434 | 454,040 | 4 452 555 | 613,174 |
| 32 | **CANADA** | **3,066,019** | **3,003,329** | **43 888 209** | **5,679,007** |

(1) Averages calculated on average number of customers.

**TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1982**

| Sales per customer(1) / Ventes par consommateur(1) (cubic metres / mètres cubes) | Revenue per customer(1) / Recettes par consommateur(1) (dollars) | Revenue per 10 cubic metres / Recettes par 10 mètres cubes | | N° |
|---|---|---|---|---|
| | | | **Ventes de gaz naturel** | |
| | | | Domestique: | |
| 931.7 | 215.02 | 2.31 | Nouveau-Brunswick | 1 |
| 3 374.9 | 708.89 | 2.10 | Québec | 2 |
| 4 319.3 | 812.25 | 1.88 | Ontario | 3 |
| 4 061.9 | 626.42 | 1.54 | Manitoba | 4 |
| 4 435.5 | 123.31 | 1.23 | Saskatchewan | 5 |
| 6 489.4 | 652.05 | 1.00 | Alberta | 6 |
| 3 281.1 | 510.84 | 1.56 | Colombie-Britannique | 7 |
| **4 543.0** | **696.53** | **1.53** | **Canada** | 8 |
| | | | Commercial: | |
| 43 277.8 | 12,833.33 | 2.96 | Nouveau-Brunswick | 9 |
| 44 528.7 | 8,445.65 | 1.90 | Québec | 10 |
| 32 558.2 | 5,116.10 | 1.57 | Ontario | 11 |
| 40 979.9 | 5,933.16 | 1.45 | Manitoba | 12 |
| 25 495.6 | 2,835.95 | 1.11 | Saskatchewan | 13 |
| 45 514.1 | 3,769.32 | 0.83 | Alberta | 14 |
| 24 274.5 | 3,543.91 | 1.46 | Colombie-Britannique | 15 |
| **34 244.8** | **4,561.12** | **1.33** | **Canada** | 16 |
| | | | Industriel: | |
| - | - | - | Nouveau-Brunswick | 17 |
| 1 127 248.7 | 184,863.35 | 1.64 | Québec | 18 |
| 716 680.6 | 101,191.13 | 1.41 | Ontario | 19 |
| 1 803 512.2 | 228,536.59 | 1.27 | Manitoba | 20 |
| 8 281 506.9 | 875,888.89 | 1.06 | Saskatchewan | 21 |
| 12 731 841.6 | 909,767.33 | 0.71 | Alberta | 22 |
| 6 241 341.0 | 748,249.18 | 1.20 | Colombie-Britannique | 23 |
| **1 452 904.3** | **165,798.69** | **1.14** | **Canada** | 24 |
| | | | Total: | |
| 5 565.3 | 1,595.74 | 2.87 | Nouveau-Brunswick | 25 |
| 16 773.7 | 2,984.49 | 1.78 | Québec | 26 |
| 13 259.4 | 2,101.47 | 1.58 | Ontario | 27 |
| 9 747.3 | 1,403.08 | 1.44 | Manitoba | 28 |
| 12 070.1 | 1,361.59 | 1.13 | Saskatchewan | 29 |
| 22 966.3 | 1,861.93 | 0.81 | Alberta | 30 |
| 9 806.5 | 1,350.48 | 1.38 | Colombie-Britannique | 31 |
| **14 613.2** | **1,890.90** | **1.29** | **CANADA** | 32 |

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

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1982

| No. | | January<br>Janvier | February<br>Février | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai | June<br>Juin | July<br>Juillet |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | |
| | Residential: | | | | | | | |
| 1 | New Brunswick | 30 | 27 | 29 | 28 | 23 | 17 | 18 |
| 2 | Quebec | 102 796 | 88 630 | 70 673 | 60 075 | 31 276 | 16 777 | 11 728 |
| 3 | Ontario | 922 548 | 914 347 | 732 247 | 571 733 | 266 346 | 159 767 | 122 307 |
| 4 | Manitoba | 131 177 | 123 748 | 89 686 | 71 099 | 31 123 | 20 442 | 15 696 |
| 5 | Saskatchewan | 160 549 | 133 210 | 113 935 | 74 676 | 35 879 | 20 278 | 18 703 |
| 6 | Alberta | 663 573 | 504 239 | 448 315 | 370 408 | 210 061 | 132 559 | 88 422 |
| 7 | British Columbia | 215 647 | 188 201 | 163 500 | 133 853 | 85 131 | 54 075 | 40 769 |
| 8 | **Canada** | **2 196 320** | **1 952 402** | **1 618 385** | **1 281 872** | **659 839** | **403 915** | **297 643** |
| | Commercial: | | | | | | | |
| 9 | New Brunswick | 168 | 134 | 137 | 153 | 143 | 97 | 112 |
| 10 | Quebec | 103 094 | 91 898 | 77 682 | 70 593 | 31 410 | 21 554 | 19 439 |
| 11 | Ontario | 680 953 | 660 031 | 558 976 | 435 836 | 191 320 | 120 764 | 93 616 |
| 12 | Manitoba | 113 187 | 118 096 | 94 869 | 76 823 | 34 717 | 20 205 | 14 522 |
| 13 | Saskatchewan | 123 580 | 99 855 | 93 357 | 64 462 | 31 030 | 15 089 | 14 446 |
| 14 | Alberta | 397 228 | 402 273 | 356 421 | 301 237 | 182 924 | 102 214 | 73 910 |
| 15 | British Columbia | 195 526 | 156 332 | 141 683 | 118 988 | 74 653 | 48 627 | 40 860 |
| 16 | **Canada** | **1 613 736** | **1 528 619** | **1 323 125** | **1 068 092** | **546 197** | **328 550** | **256 905** |
| | Industrial: | | | | | | | |
| 17 | New Brunswick | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Quebec | 190 788 | 163 697 | 166 622 | 140 602 | 110 789 | 126 084 | 96 251 |
| 19 | Ontario | 984 609 | 938 748 | 937 007 | 777 473 | 669 708 | 598 652 | 511 813 |
| 20 | Manitoba | 34 392 | 37 596 | 43 178 | 41 865 | 42 867 | 28 735 | 24 919 |
| 21 | Saskatchewan | 147 054 | 116 130 | 89 973 | 106 114 | 79 150 | 86 677 | 56 306 |
| 22 | Alberta | 760 497 | 771 847 | 723 516 | 559 519 | 573 398 | 604 778 | 576 455 |
| 23 | British Columbia | 180 786 | 161 212 | 179 950 | 145 316 | 137 710 | 116 083 | 108 492 |
| 24 | **Canada** | **2 298 126** | **2 189 230** | **2 140 246** | **1 770 889** | **1 613 622** | **1 561 009** | **1 374 236** |
| | Total sales: | | | | | | | |
| 25 | New Brunswick | 198 | 161 | 166 | 181 | 166 | 114 | 130 |
| 26 | Quebec | 396 678 | 344 225 | 314 977 | 271 270 | 173 475 | 164 415 | 127 418 |
| 27 | Ontario | 2 588 110 | 2 513 126 | 2 228 230 | 1 785 042 | 1 127 374 | 879 183 | 727 736 |
| 28 | Manitoba | 278 756 | 279 440 | 227 733 | 189 787 | 108 707 | 69 382 | 55 137 |
| 29 | Saskatchewan | 431 183 | 349 195 | 297 265 | 245 252 | 146 059 | 122 044 | 89 455 |
| 30 | Alberta | 1 821 298 | 1 678 359 | 1 528 252 | 1 231 164 | 966 383 | 839 551 | 738 787 |
| 31 | British Columbia | 591 959 | 505 745 | 485 133 | 398 157 | 297 494 | 218 785 | 190 121 |
| 32 | **CANADA** | **6 108 182** | **5 670 251** | **5 081 756** | **4 120 853** | **2 819 658** | **2 293 474** | **1 928 784** |

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982

| August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | Total | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | | |
| | | | | | | Domestique: | |
| 17 | 16 | 19 | 21 | 28 | 273 | Nouveau-Brunswick | 1 |
| 11 722 | 14 479 | 25 243 | 45 948 | 64 653 | 544 000 | Québec | 2 |
| 122 654 | 160 837 | 246 715 | 430 149 | 570 636 | 5 220 286 | Ontario | 3 |
| 13 746 | 15 925 | 33 184 | 55 210 | 87 113 | 688 149 | Manitoba | 4 |
| 24 036 | 34 942 | 58 815 | 102 722 | 125 329 | 903 074 | Saskatchewan | 5 |
| 95 977 | 131 307 | 191 081 | 333 969 | 404 104 | 3 574 015 | Alberta | 6 |
| 38 821 | 40 915 | 74 257 | 124 009 | 163 882 | 1 323 060 | Colombie-Britannique | 7 |
| **306 973** | **398 421** | **629 314** | **1 092 028** | **1 415 745** | **12 252 857** | **Canada** | 8 |
| | | | | | | Commercial: | |
| 98 | 101 | 116 | 136 | 163 | 1 558 | Nouveau-Brunswick | 9 |
| 21 247 | 19 917 | 37 175 | 57 422 | 84 350 | 635 781 | Québec | 10 |
| 110 751 | 142 072 | 189 271 | 332 626 | 450 618 | 3 966 834 | Ontario | 11 |
| 14 702 | 16 575 | 34 526 | 57 180 | 89 413 | 684 815 | Manitoba | 12 |
| 21 606 | 22 510 | 43 006 | 72 197 | 99 360 | 690 498 | Saskatchewan | 13 |
| 92 962 | 100 932 | 159 976 | 290 125 | 311 334 | 2 771 536 | Alberta | 14 |
| 39 144 | 45 759 | 85 686 | 131 445 | 147 183 | 1 225 886 | Colombie-Britannique | 15 |
| **290 510** | **347 866** | **549 756** | **941 131** | **1 182 421** | **9 976 908** | **Canada** | 16 |
| | | | | | | Industriel: | |
| - | - | - | - | - | - | Nouveau-Brunswick | 17 |
| 122 454 | 124 675 | 168 924 | 176 911 | 202 274 | 1 790 071 | Québec | 18 |
| 535 716 | 564 080 | 618 879 | 727 041 | 749 341 | 8 613 067 | Ontario | 19 |
| 30 508 | 35 385 | 38 853 | 47 375 | 37 991 | 443 664 | Manitoba | 20 |
| 81 144 | 91 100 | 91 998 | 131 757 | 115 134 | 1 192 537 | Saskatchewan | 21 |
| 617 743 | 613 322 | 643 629 | 620 185 | 650 607 | 7 715 496 | Alberta | 22 |
| 118 197 | 145 741 | 192 851 | 218 422 | 198 849 | 1 903 609 | Colombie-Britannique | 23 |
| **1 505 762** | **1 574 303** | **1 755 134** | **1 921 691** | **1 954 196** | **21 658 444** | **Canada** | 24 |
| | | | | | | Total des ventes: | |
| 115 | 117 | 135 | 157 | 191 | 1 831 | Nouveau-Brunswick | 25 |
| 155 423 | 159 071 | 231 342 | 280 281 | 351 277 | 2 969 852 | Québec | 26 |
| 769 121 | 866 989 | 1 054 865 | 1 489 816 | 1 770 595 | 17 800 187 | Ontario | 27 |
| 58 956 | 67 885 | 106 563 | 159 765 | 214 517 | 1 816 628 | Manitoba | 28 |
| 116 786 | 148 552 | 193 819 | 306 676 | 339 823 | 2 786 109 | Saskatchewan | 29 |
| 806 682 | 845 561 | 994 686 | 1 244 279 | 1 366 045 | 14 061 047 | Alberta | 30 |
| 196 162 | 232 415 | 352 794 | 473 876 | 509 914 | 4 452 555 | Colombie-Britannique | 31 |
| **2 103 245** | **2 320 590** | **2 934 204** | **3 954 850** | **4 552 362** | **43 888 209** | **CANADA** | 32 |

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1982

| No. | | January<br>Janvier | February<br>Février | March<br>Mars | April<br>Avril | May<br>Mai | June<br>Juin | July<br>Juillet |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of dollars - milliers de dollars | | | | | | |
| | Residential: | | | | | | | |
| 1 | New Brunswick | 6 | 7 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 2 | Quebec | 18,625 | 17,023 | 15,291 | 12,018 | 6,530 | 3,977 | 2,808 |
| 3 | Ontario | 151,119 | 151,856 | 135,313 | 108,823 | 54,218 | 35,070 | 28,107 |
| 4 | Manitoba | 16,381 | 16,713 | 13,810 | 10,993 | 4,948 | 3,326 | 2,793 |
| 5 | Saskatchewan | 16,082 | 15,850 | 14,135 | 9,361 | 5,102 | 3,459 | 3,288 |
| 6 | Alberta | 54,407 | 43,219 | 41,175 | 33,792 | 20,903 | 12,251 | 11,462 |
| 7 | British Columbia | 29,421 | 26,172 | 23,707 | 20,030 | 13,323 | 11,285 | 7,654 |
| 8 | **Canada** | **286,041** | **270,840** | **243,437** | **195,022** | **105,029** | **69,373** | **56,117** |
| | Commercial: | | | | | | | |
| 9 | New Brunswick | 39 | 39 | 35 | 41 | 43 | 35 | 33 |
| 10 | Quebec | 16,996 | 15,994 | 15,758 | 12,967 | 5,895 | 4,166 | 3,605 |
| 11 | Ontario | 95,190 | 94,286 | 88,456 | 70,525 | 31,535 | 19,919 | 15,471 |
| 12 | Manitoba | 14,681 | 15,012 | 13,737 | 11,072 | 5,059 | 2,875 | 2,222 |
| 13 | Saskatchewan | 11,784 | 11,305 | 10,405 | 7,402 | 3,675 | 1,948 | 1,494 |
| 14 | Alberta | 25,597 | 29,917 | 28,434 | 23,721 | 14,823 | 8,755 | 6,738 |
| 15 | British Columbia | 25,728 | 21,222 | 19,897 | 17,062 | 10,956 | 9,262 | 6,488 |
| 16 | **Canada** | **190,015** | **187,775** | **176,722** | **142,790** | **71,986** | **46,960** | **36,051** |
| | Industrial: | | | | | | | |
| 17 | New Brunswick | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Quebec | 27,208 | 27,012 | 27,326 | 22,178 | 17,038 | 19,837 | 15,504 |
| 19 | Ontario | 121,375 | 120,330 | 131,621 | 110,481 | 93,441 | 83,543 | 71,425 |
| 20 | Manitoba | 4,032 | 4,446 | 5,249 | 5,174 | 5,251 | 3,553 | 3,162 |
| 21 | Saskatchewan | 12,936 | 11,805 | 10,806 | 11,262 | 8,581 | 9,330 | 6,139 |
| 22 | Alberta | 53,006 | 55,977 | 49,434 | 38,291 | 39,130 | 40,698 | 40,871 |
| 23 | British Columbia | 19,209 | 18,900 | 20,894 | 17,168 | 16,983 | 15,679 | 14,591 |
| 24 | **Canada** | **237,766** | **238,470** | **245,330** | **204,554** | **180,424** | **172,640** | **151,692** |
| | Total revenues: | | | | | | | |
| 25 | New Brunswick | 45 | 46 | 41 | 46 | 48 | 40 | 38 |
| 26 | Quebec | 62,829 | 60,029 | 58,375 | 47,163 | 29,463 | 27,980 | 21,917 |
| 27 | Ontario | 367,684 | 366,472 | 355,390 | 289,829 | 179,194 | 138,532 | 115,003 |
| 28 | Manitoba | 35,094 | 36,171 | 32,796 | 27,239 | 15,258 | 9,754 | 8,177 |
| 29 | Saskatchewan | 40,802 | 38,960 | 35,346 | 28,025 | 17,358 | 14,737 | 10,921 |
| 30 | Alberta | 133,010 | 129,113 | 119,043 | 95,804 | 74,856 | 64,704 | 59,071 |
| 31 | British Columbia | 74,358 | 66,294 | 64,498 | 54,260 | 41,262 | 36,226 | 28,733 |
| 32 | **CANADA** | **713,822** | **697,085** | **665,489** | **542,366** | **357,439** | **291,973** | **243,860** |

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982

| August<br>Août | September<br>Septembre | October<br>Octobre | November<br>Novembre | December<br>Décembre | Total | | No |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| thousands of dollars - milliers de dollars | | | | | | | |
| | | | | | | Domestique: | |
| 4 | 4 | 5 | 5 | 6 | 63 | Nouveau-Brunswick | 1 |
| 2,932 | 3,468 | 5,943 | 10,792 | 14,859 | 114,266 | Québec | 2 |
| 28,349 | 35,468 | 51,645 | 85,545 | 116,177 | 981,690 | Ontario | 3 |
| 2,562 | 3,132 | 6,095 | 10,247 | 15,125 | 106,125 | Manitoba | 4 |
| 3,629 | 4,816 | 7,692 | 12,668 | 15,276 | 111,358 | Saskatchewan | 5 |
| 11,953 | 16,118 | 23,856 | 39,169 | 47,812 | 359,117 | Alberta | 6 |
| 7,465 | 7,807 | 13,267 | 20,308 | 25,548 | 205,987 | Colombie-Britannique | 7 |
| **56,894** | **70,813** | **108,503** | **178,734** | **234,803** | **1,878,606** | **Canada** | 8 |
| | | | | | | Commercial: | |
| 32 | 35 | 37 | 42 | 51 | 462 | Nouveau-Brunswick | 9 |
| 4,023 | 3,904 | 7,891 | 11,948 | 17,440 | 120,587 | Québec | 10 |
| 18,387 | 22,464 | 32,262 | 56,269 | 78,572 | 623,336 | Ontario | 11 |
| 2,198 | 2,693 | 5,683 | 9,307 | 14,610 | 99,149 | Manitoba | 12 |
| 1,814 | 2,493 | 4,884 | 8,288 | 11,314 | 76,806 | Saskatchewan | 13 |
| 8,133 | 10,647 | 15,512 | 26,921 | 30,331 | 229,529 | Alberta | 14 |
| 6,251 | 7,266 | 13,224 | 19,732 | 21,883 | 178,971 | Colombie-Britannique | 15 |
| **40,838** | **49,502** | **79,493** | **132,509** | **174,201** | **1,328,840** | **Canada** | 16 |
| | | | | | | Industriel: | |
| - | - | - | - | - | - | Nouveau-Brunswick | 17 |
| 19,301 | 19,607 | 32,168 | 30,612 | 35,772 | 293,563 | Québec | 18 |
| 75,316 | 84,185 | 93,384 | 111,428 | 119,586 | 1,216,115 | Ontario | 19 |
| 3,692 | 4,739 | 5,284 | 6,343 | 5,295 | 56,220 | Manitoba | 20 |
| 8,943 | 9,905 | 10,003 | 13,779 | 12,639 | 126,128 | Saskatchewan | 21 |
| 45,947 | 44,396 | 48,520 | 45,373 | 49,676 | 551,319 | Alberta | 22 |
| 15,464 | 17,637 | 22,603 | 25,551 | 23,537 | 228,216 | Colombie-Britannique | 23 |
| **168,663** | **180,469** | **211,962** | **233,086** | **246,505** | **2,471,561** | **Canada** | 24 |
| | | | | | | Total des recettes: | |
| 36 | 39 | 42 | 47 | 57 | 525 | Nouveau-Brunswick | 25 |
| 26,256 | 26,979 | 46,002 | 53,352 | 68,071 | 528,416 | Québec | 26 |
| 122,052 | 142,117 | 177,291 | 253,242 | 314,335 | 2,821,141 | Ontario | 27 |
| 8,452 | 10,564 | 17,062 | 25,897 | 35,030 | 261,494 | Manitoba | 28 |
| 14,386 | 17,214 | 22,579 | 34,735 | 39,229 | 314,292 | Saskatchewan | 29 |
| 66,033 | 71,161 | 87,888 | 111,463 | 127,819 | 1,139,965 | Alberta | 30 |
| 29,180 | 32,710 | 49,094 | 65,591 | 70,968 | 613,174 | Colombie-Britannique | 31 |
| **266,395** | **300,784** | **399,958** | **544,327** | **655,509** | **5,679,007** | **CANADA** | 32 |

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982

| No. | | New Brunswick / Nouveau-Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | |
| | 1981: | | | | |
| | **Receipts** | | | | |
| 1 | **Total Marketable Gas** | 2 047 | - | 417 566 | - |
| 2 | Imports | - | - | - | - |
| 3 | Other receipts(1,2) | - | - | 237 271 | 1 540 |
| 4 | **Total net receipts** | 2 047 | - | 654 837 | 1 540 |
| 5 | Received from storage | - | 28 180 | 3 378 533 | - |
| 6 | **Total supply of gas utilities** | 2 047 | 28 180 | 4 033 370 | 1 540 |
| 7 | Transfers from other provinces | - | 3 518 590 | 23 648 201 | 33 277 323 |
| 8 | **TOTAL GROSS RECEIPTS** | 2 047 | 3 546 700 | 27 681 571 | 33 278 863 |
| | **Disposition** | | | | |
| | Sales: | | | | |
| 9 | Residential | 344 | 602 021 | 4 086 889 | 750 141 |
| 10 | Commercial | 1 568 | 529 556 | 4 849 574 | 581 591 |
| 11 | Industrial | - | 2 061 618 | 9 553 037 | 1 286 078 |
| 12 | **Total sales** | 1 912 | 3 193 195 | 18 489 500 | 2 617 810 |
| 13 | Exports | - | 129 991 | 1 210 703 | - |
| 14 | Other deliveries(2) | - | - | 164 172 | - |
| 15 | **Total net deliveries** | 1 912 | 3 323 186 | 19 864 375 | 2 617 810 |
| 16 | Delivered to storage | - | 203 457 | 3 576 567 | 458 772 |
| 17 | Line pack fluctuation | - | - | 5 033 | 13 125 |
| 18 | Gas used in system | - | 3 176 | 618 842 | 703 129 |
| 19 | Line losses and unaccounted for | 135 | 16 951 | 98 164 | 32 500 |
| 20 | **Total demand on gas utilities** | 2 047 | 3 546 770 | 24 162 981 | 3 825 336 |
| 21 | Transfers to other provinces | - | - | 3 518 590 | 33 277 323 |
| 22 | **TOTAL DISPOSITION** | 2 047 | 3 546 770 | 27 681 571 | 37 102 659 |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1981 et 1982

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia, Yukon and Northwest Territories<br>Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest | Canada | | No |
|---|---|---|---|---|---|
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | |
| | | | | 1981: | |
| | | | | **Arrivages** | |
| **1 096 150** | **59 229 106** | **7 102 867** | **67 847 736** | **Total de gaz marchand** | 1 |
| - | 3 016 | - | 3 016 | Importations | 2 |
| 378 186 | 8 172 | 1 139 | 624 308 | Autres arrivages(1,2) | 3 |
| **1 472 336** | **59 240 294** | **7 104 006** | **68 475 060** | **Total des arrivages nets** | 4 |
| 217 136 | 157 517 | 4 819 | 3 786 185 | Gaz provenant des stocks | 5 |
| **1 689 472** | **59 397 811** | **7 108 825** | **72 261 245** | **Total des arrivages de gaz** | 6 |
| 35 413 187 | - | 9 895 007 | ... | Transferts des autres provinces | 7 |
| **37 102 659** | **59 397 811** | **17 003 832** | **72 261 245** | **TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS** | 8 |
| | | | | **Utilisation** | |
| | | | | Ventes: | |
| 750 141 | 2 588 044 | 1 180 248 | 9 795 454 | Domestique | 9 |
| 581 591 | 2 404 459 | 1 155 292 | 10 128 212 | Commercial | 10 |
| 1 286 078 | 7 773 368 | 1 785 898 | 22 962 787 | Industriel | 11 |
| **2 617 810** | **12 765 871** | **4 121 438** | **42 886 453** | **Total des ventes** | 12 |
| - | 591 053 | 12 414 920 | 21 583 826 | Exportations | 13 |
| - | 84 255 | 210 | 624 823 | Autres livraisons(2) | 14 |
| **2 617 810** | **13 441 179** | **16 536 568** | **65 095 102** | **Total des livraisons nettes** | 15 |
| 458 772 | 68 840 | 11 450 | 4 319 086 | Livraisons à l'entrepôt de stockage | 16 |
| 13 125 | 30 872 | 5 062 | 57 388 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux | 17 |
| 703 129 | 264 262 | 238 457 | 2 139 390 | Gas consommé dans les réseaux | 18 |
| 32 500 | 284 464 | 212 295 | 650 279 | Fuites et autres pertes | 19 |
| **3 825 336** | **14 089 617** | **17 003 832** | **72 261 245** | **Total de la demande de gaz** | 20 |
| 33 277 323 | 45 308 194 | - | ... | Transferts aux autres provinces | 21 |
| **37 102 659** | **59 397 811** | **17 003 832** | **72 261 245** | **TOTAL DE L'UTILISATION** | 22 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982 - Concluded

| No. | | New Brunswick / Nouveau-Brunswick | Québec | Ontario | Manitoba |
|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | |
| | 1982: | | | | |
| | **Receipts** | | | | |
| 1 | **Total Marketable Gas** | **1 712** | - | **433 648** | - |
| 2 | Imports | - | - | - | - |
| 3 | Other receipts(1,2) | - | - | 233 678 | 791 |
| 4 | **Total net receipts (5 to 7)** | **1 712** | - | **667 326** | **791** |
| 5 | Received from storage | - | 37 027 | 3 487 848 | - |
| 6 | **Total supply of gas utilities (8 and 9)** | **1 712** | **37 027** | **4 155 174** | **791** |
| | Transfers from: | | | | |
| 7 | Other provinces | - | 3 322 099 | 22 992 141 | 32 067 362 |
| 8 | **Total** gross receipts (10 to 13) | 1,712 | 3 359 126 | 27 147 315 | 32 068 153 |
| | **Disposition** | | | | |
| | Sales: | | | | |
| 9 | Residential | 273 | 544 000 | 5 220 286 | 688 149 |
| 10 | Commercial | 1 558 | 635 781 | 3 966 834 | 684 815 |
| 11 | Industrial | - | 1 790 071 | 8 613 067 | 443 664 |
| 12 | **Total sales (15 to 17)** | **1 831** | **2 969 852** | **17 800 187** | **1 816 628** |
| 13 | Exports | - | 128 016 | 1 100 658 | 6 779 444 |
| 14 | Other deliveries (2,3) | - | - | 136 733 | 282 964 |
| 15 | **Total net deliveries (18 to 20)** | **1 831** | **3 097 868** | **19 037 578** | **8 879 036** |
| 16 | Delivered to storage | - | 211 126 | 4 210 487 | - |
| 17 | Line pack fluctuation | - | - | 12 561 | 8 707 |
| 18 | Gas used in system | - | 3 342 | 635 806 | 226 977 |
| 19 | Line losses and unaccounted for | - 119 | 46 790 | - 17 216 | - 38 708 |
| 20 | **Total demand on gas utilities (21 to 25)** | **1 712** | **3 359 126** | **23 825 216** | **9 076 012** |
| | Transfers to: | | | | |
| 21 | Other provinces | - | - | 3 322 099 | 22 992 141 |
| 22 | **Total disposition (26 to 29)** | **1 712** | **3 359 126** | **27 147 315** | **32 068 153** |

(1) Includes peak shaving and enrichment.
(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.
(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. **Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1981 et 1982 - fin**

| Saskatchewan | Alberta | British Columbia / Colombie-Britannique | Canada | | N° |
|---|---|---|---|---|---|
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | |
| | | | | 1982: | |
| | | | | **Arrivages** | |
| **976 082** | **61 271 932** | **6 593 477** | **69 276 851** | **Total de gaz marchand** | 1 |
| - | 4 584 | - | 4 584 | Importations | 2 |
| 282 964 | 18 | 147 | 517 598 | Autres arrivages(1,2) | 3 |
| **1 259 046** | **61 276 534** | **6 593 624** | **69 799 033** | **Total des arrivages net (5 à 7)** | 4 |
| 468 756 | 615 916 | 15 739 | 4 625 286 | Gaz provenant des stocks | 5 |
| **1 727 802** | **61 892 450** | **6 609 363** | **74 424 319** | **Total des arrivages de gaz (8 et 9)** | 6 |
| | | | | Transferts de: | |
| 35 911 669 | - | 10 470 330 | ... | Autres provinces | 7 |
| 37 639 471 | 61 892 450 | 17 079 693 | 74 424 319 | Total des arrivages bruts (10 à 13) | 8 |
| | | | | Utilisation | |
| | | | | Ventes: | |
| 903 074 | 3 574 015 | 1 323 060 | 12 252 857 | Domestique | 9 |
| 690 498 | 2 771 536 | 1 225 886 | 9 976 908 | Commercial | 10 |
| 1 192 537 | 7 715 496 | 1 903 609 | 21 658 444 | Industriel | 11 |
| **2 786 109** | **14 061 047** | **4 452 555** | **43 888 209** | **Total des ventes (15 à 17)** | 12 |
| 1 606 944 | 394 339 | 12 187 297 | 22 196 697 | Exportations | 13 |
| - | 174 575 | 4 | 594 276 | Autres livraisons(2,3) | 14 |
| **4 393 053** | **14 629 961** | **16 639 856** | **66 679 182** | **Total des livraisons nettes (18 à 20)** | 15 |
| 539 046 | 706 439 | 16 621 | 5 683 719 | Livraison à l'entrepôt de stockage | 16 |
| 72 666 | 19 118 | 11 715 | 124 767 | Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux | 17 |
| 579 155 | 294 689 | 219 477 | 1 959 447 | Gaz consommé dans les réseaux | 18 |
| - 11 811 | - 139 756 | 192 024 | - 22 796 | Fuites et autres pertes | 19 |
| **5 572 109** | **15 510 451** | **17 079 693** | **74 424 319** | **Total de la demande de gaz (21 à 25)** | 20 |
| | | | | Transferts à: | |
| 32 067 362 | 46 381 999 | - | ... | Autres provinces | 21 |
| **37 639 471** | **61 892 450** | **17 079 693** | **74 424 319** | **Total de l'utilisation (26 à 29)** | 22 |

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.
(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.
(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982

| | Outside diameter of pipe in millimetres<br>Diamètre extérieur des conduites, en millimètres | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532 and over<br>532 et plus | Total |
| | kilometres - kilomètres | | | | | | |
| **Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel** | | | | | | | |
| Gathering - Collecte: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 20.8 | - | - | - | - | - | 20.8 |
| Québec | - | - | - | - | - | - | - |
| Ontario | 199.1 | 427.3 | 249.7 | 25.2 | 24.9 | 22.2 | 948.4 |
| Manitoba | - | - | - | - | - | - | - |
| Saskatchewan | 6.2 | 333.8 | 99.2 | 74.6 | 22.5 | 7.7 | 544.0 |
| Alberta | 96.6 | 1 316.0 | 638.7 | 276.7 | 157.4 | 8.2 | 2 493.6 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | - | - | - | - | - | - | - |
| **Canada** | **322.7** | **2 077.1** | **987.6** | **376.5** | **204.8** | **38.1** | **4 006.8** |
| Transmission - Transport: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | - | 6.8 | 0.3 | 14.5 | - | - | 21.6 |
| Québec | - | - | - | - | - | - | - |
| Ontario | 169.3 | 641.8 | 1 519.5 | 1 272.4 | 232.7 | 532.2 | 4 367.9 |
| Manitoba | 76.3 | 529.4 | 206.3 | 47.4 | 20.1 | - | 879.5 |
| Saskatchewan | 2 817.5 | 2 210.5 | 1 306.6 | 1 480.3 | 705.0 | - | 8 519.9 |
| Alberta | 1 184.8 | 1 698.3 | 1 724.4 | 1 345.3 | 1 066.2 | 134.2 | 7 153.2 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 198.5 | 655.4 | 557.1 | 979.7 | 525.3 | - | 2 916.0 |
| **Canada** | **4 446.4** | **5 742.2** | **5 314.2** | **5 139.6** | **2 549.3** | **666.4** | **23 858.1** |
| Distribution: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 35.7 | 73.4 | 33.0 | 4.0 | - | - | 146.1 |
| Québec | 1 002.3 | 919.5 | 1 036.9 | 243.6 | 268.0 | 31.6 | 3 501.9 |
| Ontario | 19 743.1 | 8 184.4 | 4 922.9 | 1 011.9 | 239.5 | 118.8 | 34 220.6 |
| Manitoba | 2 406.4 | 547.0 | 232.9 | 29.6 | 48.3 | - | 3 264.2 |
| Saskatchewan | 4 257.5 | 1 100.3 | 443.2 | 74.5 | 29.1 | - | 5 904.6 |
| Alberta | 28 228.5 | 3 108.3 | 1 190.0 | 271.9 | 116.4 | - | 32 915.1 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 7 970.3 | 2 204.1 | 851.1 | 297.2 | 199.8 | 146.7 | 11 669.2 |
| **Canada** | **63 643.8** | **16 137.0** | **8 710.0** | **1 932.7** | **901.1** | **297.1** | **91 621.7** |
| **TOTAL** | **68 412.9** | **23 956.3** | **15 011.8** | **7 448.8** | **3 655.2** | **1 001.6** | **119 486.6** |
| **Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel** | | | | | | | |
| Gathering - Collecte: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | - | - | - | - | - | - | - |
| Québec | - | - | - | - | - | - | - |
| Ontario | - | - | 0.6 | 8.3 | 26.9 | 0.8 | 36.6 |
| Manitoba | - | - | - | - | - | - | - |
| Saskatchewan | - | - | - | - | - | - | - |
| Alberta | 23.3 | 15.6 | 95.0 | 32.0 | 149.3 | - | 315.2 |
| 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 |
| **Canada** | **23.3** | **35.5** | **348.4** | **585.5** | **881.4** | **553.0** | **2 427.1** |
| Transmission - Transport: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | - | - | - | - | - | - | - |
| Québec | - | - | 106.5 | 28.7 | 127.7 | 26.0 | 288.9 |
| Ontario | - | 0.2 | 66.6 | 182.1 | 639.8 | 4 955.5 | 5 844.2 |
| Manitoba | - | - | - | 59.3 | - | 1 927.3 | 1 986.6 |
| Saskatchewan | - | - | - | - | 211.0 | 2 786.0 | 2 997.0 |
| Alberta | 1.9 | 812.4 | 2 625.3 | 2 183.0 | 3 107.3 | 3 953.3 | 12 683.2 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | - | 33.8 | 9.7 | 0.8 | - | 2 507.7 | 2 552.0 |
| **Canada** | **1.9** | **846.4** | **2 808.1** | **2 453.9** | **4 085.8** | **16 155.8** | **26 351.9** |
| **TOTAL** | **25.2** | **881.9** | **3 156.5** | **3 039.4** | **4 967.2** | **16 708.8** | **28 779.0** |

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982 - fin

| | Outside diameter of pipe in millimetres<br>Diamètre extérieur des conduites, en millimètres | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0-75 | 76-150 | 151-226 | 227-328 | 329-531 | 532 and over<br>532 et plus | Total |
| | kilometres - kilomètres | | | | | | |
| **Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)** | | | | | | | |
| Gathering - Collecte: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 20.8 | - | - | - | - | - | 20.8 |
| Québec | - | - | - | - | - | - | - |
| Ontario | 1 174.1 | 435.1 | 280.1 | 165.8 | 51.8 | 23.0 | 2 129.9 |
| Manitoba | - | - | - | - | - | - | - |
| Saskatchewan | 82.4 | 953.5 | 698.7 | 138.7 | 52.8 | 7.7 | 1 933.8 |
| Alberta | 1 467.5 | 10 711.4 | 5 658.6 | 1 313.9 | 476.9 | 33.9 | 19 662.2 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 98.6 | 618.2 | 647.7 | 614.2 | 708.3 | 497.2 | 3 184.2 |
| Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest | - | - | - | - | - | 55.0 | 55.0 |
| Canada | 2 843.4 | 12 718.2 | 7 285.1 | 2 232.6 | 1 289.8 | 616.8 | 26 985.9 |
| Transmission - Transport: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | - | 6.8 | 0.3 | 14.5 | - | - | 21.6 |
| Québec | - | - | 106.5 | 28.7 | 127.7 | 26.0 | 288.9 |
| Ontario | 169.3 | 642.0 | 1 586.1 | 1 454.5 | 872.5 | 5 487.7 | 10 212.1 |
| Manitoba | 76.3 | 529.4 | 206.3 | 106.7 | 20.1 | 1 927.3 | 2 866.1 |
| Saskatchewan | 2 817.5 | 2 210.5 | 1 306.6 | 1 480.3 | 916.0 | 2 786.0 | 11 516.9 |
| Alberta | 1 186.7 | 2 510.7 | 4 349.7 | 3 528.3 | 4 173.5 | 4 087.5 | 19 836.4 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 198.5 | 689.2 | 566.8 | 980.5 | 525.3 | 2 507.7 | 5 468.0 |
| **Canada** | **4 448.3** | **6 588.6** | **8 122.3** | **7 593.5** | **6 635.1** | **16 822.2** | **50 210.0** |
| Distribution(2): | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 35.7 | 73.4 | 33.0 | 4.0 | - | - | 146.1 |
| Québec | 1 002.3 | 919.5 | 1 036.9 | 243.6 | 268.0 | 31.6 | 3 501.9 |
| Ontario | 19 743.1 | 8 184.4 | 4 922.9 | 1 011.9 | 239.5 | 118.8 | 34 220.6 |
| Manitoba | 2 406.4 | 547.0 | 232.9 | 29.6 | 48.3 | - | 3 264.2 |
| Saskatchewan | 4 257.5 | 1 100.3 | 443.2 | 74.5 | 29.1 | - | 5 904.6 |
| Alberta | 28 231.7 | 3 235.6 | 1 203.3 | 271.9 | 116.4 | - | 33 058.9 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 7 970.3 | 2 204.1 | 851.1 | 298.0 | 199.8 | 323.2 | 11 846.5 |
| **Canada** | **63 647.0** | **16 264.3** | **8 723.3** | **1 933.5** | **901.1** | **473.6** | **91 942.8** |
| **TOTAL** | **70 938.7** | **35 571.1** | **24 130.7** | **11 759.6** | **8 826.0** | **17 912.6** | **169 138.7** |

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

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

(2) Of the total distribution distance reported 63 785.9 kilometres was steel pipe and 28 156.9 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de diatribution rapporté, 63 785.9 kilomètres est de tuyaux en acier et 28 156.9 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, 1976-1982

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976-1982

| | 1976 | 1977 | 1978 | 1979 | 1980 | 1981 | 1982 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Gathering - Collecte: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 20.8 | 20.8 | 20.8 | 20.8 | 20.8 | 20.8 | 20.8 |
| Québec | 2.1 | - | - | - | - | - | - |
| Ontario | 1 992.0 | 1 939.1 | 1 946.2 | 2 062.9 | 2 105.2 | 2 121.5 | 2 129.9 |
| Manitoba | - | - | - | - | - | - | - |
| Saskatchewan | 2 290.1 | 2 270.2 | 1 813.4 | 1 899.7 | 1 871.5 | 1 893.4 | 1 933.8 |
| Alberta | 12 848.4 | 13 822.3 | 13 816.2 | 14 355.0 | 16 077.8 | 17 619.8 | 19 662.2 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 2 069.8 | 2 120.8 | 2 590.6 | 2 708.3 | 3 084.3 | 3 079.0 | 3 184.2 |
| Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 |
| **Total** | **19 278.2** | **20 228.2** | **20 242.2** | **21 101.7** | **23 214.6** | **24 789.5** | **26 985.9** |
| Transmission - Transport: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 | 21.6 |
| Québec | 237.7 | 265.0 | 256.4 | 256.3 | 256.4 | 276.0 | 288.9 |
| Ontario | 9 387.8 | 9 345.9 | 9 242.6 | 9 314.4 | 9 441.3 | 9 568.5 | 10 212.1 |
| Manitoba | 2 743.4 | 2 779.0 | 2 778.9 | 2 806.7 | 2 675.0 | 2 790.5 | 2 866.1 |
| Saskatchewan | 10 614.9 | 10 798.9 | 10 702.8 | 10 666.9 | 10 765.4 | 10 956.3 | 11 516.9 |
| Alberta | 15 596.0 | 17 075.4 | 17 739.5 | 18 000.0 | 18 120.6 | 19 063.4 | 19 836.4 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 5 087.5 | 5 177.1 | 5 249.3 | 5 230.6 | 5 283.3 | 5 327.1 | 5 468.0 |
| **Total** | **43 688.9** | **45 462.9** | **45 991.1** | **46 296.5** | **46 563.6** | **48 003.4** | **50 210.0** |
| Distribution: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 146.1 | 146.1 | 146.1 | 146.1 | 146.1 | 146.1 | 146.1 |
| Québec | 2 890.9 | 2 938.9 | 2 972.1 | 2 999.4 | 3 028.9 | 3 070.5 | 3 501.9 |
| Ontario | 28 715.7 | 29 378.8 | 29 444.1r | 30 478.4r | 31 836.9 | 32 974.4 | 34 220.6 |
| Manitoba | 2 738.8 | 2 815.1 | 2 876.1 | 2 976.7 | 3 049.4 | 3 068.3 | 3 264.2 |
| Saskatchewan | 4 966.3 | 5 078.8 | 5 287.8 | 5 421.2 | 5 592.1 | 5 785.2 | 5 904.6 |
| Alberta | 21 554.1 | 25 065.1 | 26 850.2 | 28 950.8 | 31 092.3 | 32 567.2 | 33 058.9 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 9 397.6 | 9 789.3 | 10 072.1 | 10 188.5 | 10 766.6 | 11 250.0 | 11 846.5 |
| **Total** | **70 409.5** | **75 212.1** | **77 648.5r** | **81 161.1r** | **85 512.3** | **88 861.7** | **91 942.8** |
| Total: | | | | | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | 188.5 | 188.5 | 188.5 | 188.5 | 188.5 | 188.5 | 188.5 |
| Québec | 3 130.7 | 3 203.9 | 3 228.5 | 3 255.7 | 3 285.3 | 3 346.5 | 3 790.8 |
| Ontario | 40 095.5 | 40 663.8 | 40 632.9r | 41 855.7r | 43 383.4 | 44 664.4 | 46 562.6 |
| Manitoba | 5 482.2 | 5 594.1 | 5 655.0 | 5 783.4 | 5 724.4 | 5 858.8 | 6 130.3 |
| Saskatchewan | 17 871.3 | 18 147.9 | 17 804.0 | 17 987.8 | 18 229.0 | 18 634.9 | 19 355.3 |
| Alberta | 49 998.5 | 55 962.8 | 58 405.9 | 61 305.8 | 65 290.7 | 69 250.4 | 72 557.5 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 16 554.9 | 17 087.2 | 17 912.0 | 18 127.4 | 19 134.2 | 19 656.1 | 20 498.7 |
| Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 | 55.0 |
| **TOTAL** | **133 376.6** | **140 903.2** | **143 881.8r** | **148 559.3r** | **155 290.5** | **161 654.6** | **169 138.7** |

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1982

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1982

| | Number of active compressor stations<br>Nombre de postes compresseurs en activité | Number of prime movers<br>Nombre de moteurs primaires | Kilowatts | Number of compressors<br>Nombre de compresseurs |
|---|---|---|---|---|
| Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel: | | | | |
| Ontario | 9 | 31 | 109 679 | 31 |
| Manitoba | - | - | - | - |
| Saskatchewan | 23 | 49 | 42 717 | 49 |
| Alberta | 38 | 69 | 37 455 | 69 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 7 | 10 | 16 193 | 10 |
| **Canada** | **77** | **159** | **206 044** | **159** |
| Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel: | | | | |
| Québec | 1 | 2 | 400 | 2 |
| Ontario(1) | 40 | 106 | 492 408 | 106 |
| Manitoba | 5 | 21 | 159 300 | 21 |
| Saskatchewan | 8 | 47 | 373 111 | 47 |
| Alberta | 42 | 95 | 397 802 | 95 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 33 | 90 | 422 593 | 90 |
| **Canada** | **129** | **361** | **1 845 614** | **361** |
| Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel: | | | | |
| Québec | 1 | 2 | 400 | 2 |
| Ontario | 49 | 137 | 602 087 | 137 |
| Manitoba | 5 | 21 | 159 300 | 21 |
| Saskatchewan | 31 | 96 | 415 828 | 96 |
| Alberta | 80 | 164 | 435 257 | 164 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | 40 | 100 | 438 786 | 100 |
| **CANADA** | **206** | **520** | **2 051 658** | **520** |

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.
(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1982

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1982

| | Storage capacity(1)<br>Capacité d'entreposage(1) | Held in storage at December 31<br>Entreposage au 31 décembre |
|---|---|---|
| | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | |
| Ontario | 5 189 630 | 4 833 934 |
| Saskatchewan | 1 611 065 | 831 571 |
| Alberta | 3 210 526 | 3 056 622 |
| **Total** | **10 011 221** | **8 722 127** |

(1) Includes base pressure gas.
(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1)

| No. | | Total December 31, 1981<br>Total, 31 décembre 1981 | Gross additions during 1982<br>Additions brutes en 1982 | Retirements during 1982<br>Retraits en 1982 | Other changes during 1982<br>Autres variations en 1982 |
|---|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | | |
| | **Natural gas distribution systems** | | | | |
| 1 | Intangible plant | 33,056,892 | 1,901,966 | 548,620 | - |
| | Production plant: | | | | |
| 2 | Land, leaseholds and land rights | 155,146,863 | 1,841,346 | 58,180 | 463,320 |
| 3 | Gas wells, drilling, equipment and structures | 109,669,101 | 13,560,628 | 144,560 | 5,899,165 |
| 4 | Other production equipment | 1,907,036 | - | - | - |
| 5 | **Total production plants** | **266,723,000** | **15,401,974** | **202,740** | **6,362,485** |
| | Gathering plant: | | | | |
| 6 | Land and land rights | 2,457,006 | 359,567 | 21,916 | (622,950) |
| 7 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 6,049,391 | 98,061 | 1,858 | (29,430) |
| 8 | Other structures and improvements | 1,355,082 | 349,343 | 3,910 | - |
| 9 | Gathering lines | 47,293,901 | 5,713,470 | 196,273 | 5,099,062 |
| 10 | Compressor, measuring and regulating equipment | 17,649,415 | 1,762,854 | 1,118 | (2,093,307) |
| 11 | Purification and other natural gas gathering equipment | 10,568,995 | 1,544,696 | 8,255 | (879,488) |
| 12 | **Total gathering plants** | **85,373,790** | **9,827,991** | **233,330** | **1,433,887** |
| | Products extraction plant: | | | | |
| 13 | Land and land rights | 15,404 | 6,000 | - | - |
| 14 | Structures and pipe lines | - | - | - | - |
| 15 | Equipment, extraction and other | 1,571,629 | 733,095 | - | - |
| 16 | **Total products extraction plants** | **1,587,033** | **739,095** | **-** | **-** |
| | Manufactured gas plant:(2) | | | | |
| 17 | Land and land rights | 58,640 | - | - | - |
| 18 | Structures and improvements and gas holders | 525,760 | - | - | - |
| 19 | Equipment | 450,559 | - | - | 500 |
| 20 | **Total manufactured gas plants** | **1,034,959** | **-** | **-** | **500** |
| | Underground storage plant: | | | | |
| 21 | Land and land rights | 7,487,497 | 2,830,537 | - | 24,213 |
| 22 | Structures and improvements | 24,273,836 | 1,963,368 | 4,525 | (185,607) |
| 23 | Equipment | 39,635,886 | 19,363,908 | 38,015 | 83,737 |
| 24 | Base pressure gas | 20,395,027 | 916,624 | - | 38,850 |
| 25 | **Total underground storage plants** | **91,792,246** | **25,074,437** | **42,540** | **(38,812)** |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1)

| Total December 31, 1982 Total, 31 décembre 1982 | Total December 31, 1982 Total, 31 décembre 1982 | | | |
|---|---|---|---|---|
| Total, 31 décembre 1982 | Eastern Canada L'Est du Canada | Western Canada L'Ouest du Canada | | |
| dollars | | | | Nº |
| | | | **Réseaux de distribution de gaz naturel** | |
| 34,410,238 | 20,938,906 | 13,471,332 | Valeurs immatérielles | 1 |
| | | | Installations de production: | |
| 157,393,349 | 47,089,128 | 110,304,221 | Terrains, baux et droits fonciers | 2 |
| 128,984,334 | 31,477,327 | 97,507,007 | Puits de gaz, forage, équipement et constructions | 3 |
| 1,907,036 | 1,815,636 | 91,400 | Autre équipement de production | 4 |
| **288,284,719** | **80,382,091** | **207,902,628** | **Total, installations de production** | 5 |
| | | | Installations de collecte: | |
| 2,131,707 | 105,761 | 2,025,946 | Terrains et droits fonciers | 6 |
| 6,116,164 | 1,759,611 | 4,356,553 | Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations | 7 |
| 1,300,515 | 514,785 | 1,185,730 | Autres structures et améliorations | 8 |
| 57,910,160 | 11,741,191 | 46,168,969 | Réseaux de collecte | 9 |
| 17,317,844 | 1,157,181 | 16,160,663 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 10 |
| 11,225,948 | 2,287,143 | 8,938,805 | Matériel de purification et autre matériel de collecte | 11 |
| **96,402,338** | **17,565,672** | **78,836,666** | **Total, installations de collecte** | 12 |
| | | | Installations d'extraction des dérivés: | |
| 21,404 | 13,404 | 8,000 | Terrains et droits fonciers | 13 |
| - | - | - | Structures et pipe-lines | 14 |
| 2,304,724 | 218,258 | 2,086,466 | Matériel d'extraction et autre | 15 |
| **2,326,128** | **231,662** | **2,094,466** | **Total, installations d'extraction des dérivés** | 16 |
| | | | Usine de fabrication de gaz(2): | |
| 58,640 | - | 58,640 | Terrains et droits fonciers | 17 |
| 525,760 | 207,759 | 318,001 | Constructions, améliorations et gazomètres | 18 |
| 451,059 | - | 451,059 | Équipement | 19 |
| **1,035,459** | **207,759** | **827,700** | **Total, usines de fabrication de gaz** | 20 |
| | | | Installations de stockage souterrain: | |
| 10,342,247 | 7,041,553 | 3,300,694 | Terrains et droits fonciers | 21 |
| 26,047,072 | 20,021,086 | 6,025,986 | Structures et améliorations | 22 |
| 59,045,511 | 43,960,360 | 15,085,151 | Équipement | 23 |
| 21,350,501 | 17,545,079 | 3,805,422 | Gaz, pression de base | 24 |
| **116,785,331** | **88,568,078** | **28,217,253** | **Total, installations de stockage souterrain** | 25 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Continued

| No. | | Total December 31, 1981<br>Total, 31 décembre 1981 | Gross additions during 1982<br>Additions brutes en 1982 | Retirements during 1982<br>Retraits en 1982 | Other changes during 1982<br>Autres variations en 1982 |
|---|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | | |
| | **Natural gas distribution systems** - Concluded | | | | |
| | Transmission plant: | | | | |
| 1 | Land and land rights | 18,220,359 | 6,863,629 | 17,265 | 277,487 |
| 2 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 9,774,626 | 688,994 | 3,278 | 285,147 |
| 3 | Other structures and improvements | 2,705,860 | 71,355 | 238 | - |
| 4 | Mains | 480,147,516 | 84,423,481 | 515,978 | (111,297) |
| 5 | Compressor, measuring and regulating equipment | 81,207,779 | 7,732,013 | 141,779 | (2,548) |
| 6 | Other transmission equipment | 723,720 | 72,302 | - | (10,156) |
| 7 | **Total transmission plants** | **592,779,860** | **99,851,774** | **678,538** | **438,633** |
| | Distribution plant: | | | | |
| 8 | Land and land rights | 16,475,837 | 1,619,163 | 136,574 | (3,440) |
| 9 | Structures and improvements | 56,684,947 | 4,890,420 | 742,757 | (6,621) |
| 10 | Mains and services | 2,254,751,287 | 281,100,335 | 10,620,327 | 8,128,319 |
| 11 | House regulator and meter installations and meters | 361,662,939 | 46,742,817 | 4,014,022 | (3,161,530) |
| 12 | Compressor, measuring and regulating equipment | 82,276,629 | 13,595,844 | 831,306 | 5,754 |
| 13 | Other distribution plant | 16,355,183 | 31,583 | - | 6,400 |
| 14 | **Total distribution plants** | **2,788,206,822** | **347,980,162** | **16,344,986** | **4,968,822** |
| | Local storage plant: | | | | |
| 15 | Land and land rights | 593,221 | - | - | - |
| 16 | Structures and improvements | 2,163,101 | 8,242 | - | - |
| 17 | Gas holders and other surface storage | 36,750,746 | 132,447 | 15,827 | - |
| 18 | **Total local storage plants** | **39,507,068** | **140,689** | **15,827** | - |
| | General plant: | | | | |
| 19 | Land and land rights | 4,463,331 | 1,126,935 | 8,785 | 23,131 |
| 20 | Structures and improvements | 63,342,553 | 13,424,549 | 217,660 | (292,848) |
| 21 | Transportation equipment | 30,509,443 | 8,677,672 | 1,844,948 | 534,251 |
| 22 | Tools and heavy work equipment | 32,204,533 | 6,004,724 | 690,474 | 167,333 |
| 23 | Other general plant | 301,368,933 | 51,286,013 | 7,660,340 | 126,521 |
| 24 | **Total general plants** | **431,888,793** | **80,519,893** | **10,422,207** | **558,388** |
| 25 | Undistributed plant(3) | 103,295,545 | 90,850,448 | 190,557 | (21,335,435) |
| 26 | Other plant | 873,445 | - | - | - |
| 27 | **TOTAL PLANTS** | **4,436,119,453** | **672,288,429** | **28,679,345** | **(7,611,582)** |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

| Total December 31, 1982 | Total December 31, 1982 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Total, 31 décembre 1982 | | | |
| Total, 31 décembre 1982 | Eastern Canada | Western Canada | | |
| | L'Est du Canada | L'Ouest du Canada | | |
| dollars | | | | N° |
| | | | **Réseaux de distribution de gaz naturel - fin** | |
| | | | Installations de transport: | |
| 25,344,210 | 7,619,833 | 17,724,377 | Terrains et droits fonciers | 1 |
| 10,745,489 | 3,787,013 | 6,958,476 | Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations | 2 |
| 2,776,977 | 631,323 | 2,145,654 | Autres structures et améliorations | 3 |
| 563,943,722 | 173,085,859 | 390,857,863 | Conduites principales | 4 |
| 88,795,465 | 33,320,877 | 55,474,588 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 5 |
| 785,866 | - | 785,866 | Autre matériel de transport | 6 |
| **692,391,729** | **218,444,905** | **473,946,824** | **Total, installations de transport** | 7 |
| | | | Installations de distribution: | |
| 17,954,986 | 9,527,313 | 8,427,673 | Terrains et droits fonciers | 8 |
| 60,825,919 | 48,572,013 | 12,253,906 | Structures et améliorations | 9 |
| 2,532,359,614 | 1,594,888,376 | 938,471,238 | Conduites principales et services | 10 |
| 401,230,214 | 185,329,229 | 215,900,985 | Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs | 11 |
| 95,046,921 | 63,952,899 | 31,094,022 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 12 |
| 16,393,166 | 15,811,910 | 581,256 | Autres installations de distribution | 13 |
| **3,124,810,820** | **1,918,081,740** | **1,206,729,080** | **Total, installations de distribution** | 14 |
| | | | Installations de stockage local: | |
| 593,221 | 405,314 | 187,907 | Terrains et droits fonciers | 15 |
| 2,171,343 | 1,256,831 | 914,512 | Structures et améliorations | 16 |
| 36,867,366 | 18,904,911 | 17,962,455 | Gazomètres et autre stockage de surface | 17 |
| **39,631,930** | **20,567,056** | **19,064,874** | **Total, installations de stockage local** | 18 |
| | | | Installations générales: | |
| 5,604,612 | 931,711 | 4,672,901 | Terrains et droits fonciers | 19 |
| 76,256,594 | 27,228,845 | 49,027,749 | Structures et améliorations | 20 |
| 37,876,418 | 15,952,829 | 21,923,589 | Matériel de transport | 21 |
| 37,686,116 | 21,830,558 | 15,855,558 | Outils et matériel lourd | 22 |
| 345,121,127 | 292,377,790 | 52,743,337 | Autres installations générales | 23 |
| **502,544,867** | **358,321,733** | **144,223,134** | **Total, installations générales** | 24 |
| 172,619,951 | 22,017,718 | 150,602,233 | Installations diverses(3) | 25 |
| 873,445 | - | 873,445 | Autres installations | 26 |
| 5,072,116,955 | 2,745,327,320 | 2,326,789,635 | **INSTALLATIONS TOTALES** | 27 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Continued

| No. | | Total December 31, 1981<br>Total, 31 décembre 1981 | Gross additions during 1982<br>Additions brutes en 1982 | Retirements during 1982<br>Retraits en 1982 |
|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | |
| | **Natural gas transport systems** | | | |
| 1 | Intangible plant | 27,240,516 | 41,686 | - |
| | Gathering plant: | | | |
| 2 | Land and land rights | 2,509,644 | - | 11,824 |
| 3 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 5,007,219 | - | 22,490 |
| 4 | Other structures and improvements | 547,438 | - | 35,846 |
| 5 | Gathering lines | 217,547,978 | 3,564 | 7,162,401 |
| 6 | Compressor, measuring and regulating equipment | 37,654,039 | 916,080 | 35,990 |
| 7 | Purification and other natural gas gathering equipment | 2,619,593 | - | 682,628 |
| 8 | **Total gathering plants** | **265,885,911** | **919,644** | **7,951,179** |
| | Products extraction plant: | | | |
| 9 | Land and land rights | 40,588,889 | - | - |
| 10 | Structures and pipe lines | 58,984,528 | - | - |
| 11 | Equipment, extraction and other | 185,910,370 | - | 1,367,123 |
| 12 | **Total products extraction plants** | 285,483,787 | - | 1,367,123 |
| | Underground storage plant: | | | |
| 13 | Land and land rights | 13,863,174 | - | - |
| 14 | Structures and improvements | 16,426,711 | 118,567 | - |
| 15 | Equipment | 16,893,583 | 4,347,225 | 8,099 |
| 16 | Base pressure gas | 9,504,937 | - | - |
| 17 | **Total underground storage plants** | **56,688,405** | **4,465,792** | **8,099** |
| | Transmission plant: | | | |
| 18 | Land and land rights | 20,077,927 | 1,000,612 | - |
| 19 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 116,275,813 | 12,064,810 | 467,187 |
| 20 | Other structures and improvements | 4,627,699 | 16,072 | 54,338 |
| 21 | Mains | 2,724,831,228 | 324,312,590 | 3,609,178 |
| 22 | Compressor, measuring and regulating equipment | 611,443,009 | 89,727,642 | 4,840,046 |
| 23 | Other transmission equipment | 3,184,726 | 50,000 | - |
| 24 | **Total transmission plants** | **3,480,440,402** | **427,171,726** | **8,970,749** |
| | General plant: | | | |
| 25 | Land and land rights | 2,696,124 | 852,000 | - |
| 26 | Structures and improvements | 27,351,172 | 30,272,988 | 4,539,655 |
| 27 | Transportation equipment | 43,251,329 | 7,228,451 | 2,992,445 |
| 28 | Tools and heavy work equipment | 40,951,643 | 9,385,538 | 641,022 |
| 29 | Other general plant | 30,138,819 | 29,888,159 | 8,715,884 |
| 30 | **Total general plants** | **144,389,087** | **77,627,136** | **16,889,006** |
| 31 | Undistributed plant(3) | 941,536,978 | 2,525,854,826 | 4,957,235 |
| 32 | Other plant | 147,764,021 | 40,509,077 | 1,189,029 |
| 33 | **TOTAL PLANTS** | **5,349,429,107** | **3,076,589,887** | **41,332,461** |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

| Other changes during 1982<br>Autres variations en 1982 | Total December 31, 1982<br>Total, 31 décembre 1982 | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Réseaux de transport de gaz naturel** | |
| - | 27,282,202 | Valeurs immatérielles | 1 |
| | | Installations de collecte: | |
| 151,710 | 2,649,530 | Terrains et droits fonciers | 2 |
| 9,645 | 4,994,374 | Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations | 3 |
| - | 511,592 | Autres structures et améliorations | 4 |
| 9,973,332 | 220,362,473 | Réseaux de collecte | 5 |
| 2,271,344 | 40,805,473 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 6 |
| (29,275) | 1,907,690 | Matériel de purification et autre matériel de collecte | 7 |
| **12,376,756** | **271,231,132** | **Total, installations de collecte** | 8 |
| | | Installations d'extraction des dérivés: | |
| - | 40,588,889 | Terrains et droits fonciers | 9 |
| 2,143,595 | 61,128,123 | Structures et pipe-lines | 10 |
| 15,790,757 | 200,334,004 | Matériel d'extraction et autre | 11 |
| 17,934,352 | 302,051,016 | Total, installations d'extractions des dérivés | 12 |
| | | Installations de stockage souterrain: | |
| 17,000 | 13,982,254 | Terrains et droits fonciers | 13 |
| (32,315) | 16,512,963 | Structures et améliorations | 14 |
| 98,589 | 21,331,298 | Équipement | 15 |
| - | 9,504,937 | Gaz, pression de base | 16 |
| **85,354** | **61,231,452** | **Total, installations de stockage souterrain** | 17 |
| | | Installations de transport: | |
| 531 | 21,079,070 | Terrains et droits fonciers | 18 |
| 23,000 | 127,896,436 | Compresseur, structures de mesure et de réglege et améliorations | 19 |
| 262,957 | 4,852,390 | Autres structures et améliorations | 20 |
| 631,577,973 | 3,677,112,613 | Conduites principales | 21 |
| 16,129,138 | 712,459,743 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 22 |
| - | 3,234,726 | Autre matériel de transport | 23 |
| **647,993,559** | **4,546,634,978** | **Total, installations de transport** | 24 |
| | | Installations générales: | |
| - | 3,548,124 | Terrains et droits fonciers | 25 |
| 3,045,598 | 56,130,103 | Structures et améliorations | 26 |
| 210,756 | 47,698,091 | Matériel de transport | 27 |
| 46,523 | 49,742,682 | Outils et matériel lourd | 28 |
| 931,935 | 52,243,029 | Autres installations générales | 29 |
| **4,234,812** | **209,362,029** | **Total, installations générales** | 30 |
| (1,676,578,062) | 1,785,856,466 | Installations diverses(3) | 31 |
| (104,372,709) | 82,711,360 | Autres installaions | 32 |
| **(1,098,325,898)** | **7,286,360,635** | **INSTALLATIONS TOTALES** | 33 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982 - Continued

| No. | | Total December 31, 1981<br>Total, 31 décembre 1981 | Gross additions during 1982<br>Additions brutes en 1982 | Retirements during 1981<br>Retraits en 1981 |
|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | |
| | **Total natural gas utilities** | | | |
| 1 | Intangible plant | 60,297,408 | 1,943,652 | 548,620 |
| | Production plant: | | | |
| 2 | Land, leaseholds and land rights | 155,146,863 | 1,841,346 | 58,180 |
| 3 | Gas wells, drilling, equipment and structures | 109,669,101 | 13,560,628 | 144,560 |
| 4 | Other production equipment | 1,907,036 | - | - |
| 5 | **Total production plants** | **266,723,000** | **15,401,974** | **202,740** |
| | Gathering plant: | | | |
| 6 | Land and land rights | 4,966,650 | 359,567 | 33,743 |
| 7 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 11,056,610 | 98,061 | 24,343 |
| 8 | Other structures and improvements | 1,902,520 | 349,343 | 39,756 |
| 9 | Gathering lines | 264,841,879 | 5,717,034 | 7,358,674 |
| 10 | Compressor, measuring and regulating equipment | 55,303,454 | 2,678,934 | 37,108 |
| 11 | Purification and other natural gas gathering equipment | 13,188,588 | 1,544,696 | 690,883 |
| 12 | **Total gethering plants** | **351,259,701** | **10,747,635** | **8,184,509** |
| | Products extraction plant: | | | |
| 13 | Land and land rights | 40,604,293 | 6,000 | - |
| 14 | Structures and pipelines | 58,984,528 | - | - |
| 15 | Equipment, extraction and other | 187,481,999 | 733,095 | 1,367,123 |
| 16 | **Total products extraction plants** | **287,070,820** | **739,095** | **1,367,123** |
| | Manufactured gas plant:(2) | | | |
| 17 | Land and land rights | 58,640 | - | - |
| 18 | Structures and improvements and gas holders | 525,760 | - | - |
| 19 | Equipment | 450,559 | - | - |
| 20 | **Total manufactured gas plants** | **1,034,959** | - | - |
| | Underground storage plant: | | | |
| 21 | Land and land rights | 21,350,671 | 2,830,537 | - |
| 22 | Structures and improvements | 40,700,547 | 2,081,935 | 4,525 |
| 23 | Equipment | 56,529,469 | 23,711,133 | 46,114 |
| 24 | Base pressure gas | 29,899,964 | 916,624 | - |
| 25 | **Total underground storage** plants | 148,480,651 | 29,540,229 | 50,639 |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

| Other changes during 1982<br>Autres variations en 1982 | Total December 31, 1982<br>Total, 31 décembre 1982 | | No |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Total, services de gaz** | |
| - | 61,692,440 | Valeurs immatérielles | 1 |
| | | Installations de production: | |
| 463,320 | 157,393,349 | Terrains, baux et droits fonciers | 2 |
| 5,899,165 | 128,984,334 | Puits de gaz, forage, équipement et constructions | 3 |
| - | 1,907,036 | Autre équipement de production | 4 |
| **6,362,485** | **288,284,719** | **Total, installations de productions** | 5 |
| | | Installations de collecte: | |
| (511,240) | 4,781,237 | Terrains et droits fonciers | 6 |
| (19,785) | 11,110,538 | Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations | 7 |
| - | 2,212,107 | Autres structures et améliorations | 8 |
| 13,072,394 | 278,272,633 | Réseaux de collecte | 9 |
| 178,037 | 58,123,317 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 10 |
| (908,763) | 13,133,638 | Matériel de purification et autre matériel de collecte | 11 |
| **13,810,643** | **367,633,470** | **Total, installations de collecte** | 12 |
| | | Installations d'extraction des dérivés: | |
| - | 40,610,293 | Terrains et droits fonciers | 13 |
| 2,143,595 | 61,128,123 | Structures et pipe-lines | 14 |
| 15,790,757 | 202,638,728 | Matériel d'extraction et autre | 15 |
| **17,934,352** | **304,377,144** | **Total, installations d'extraction des dérivés** | 16 |
| | | Usine de fabrication de gaz(2): | |
| - | 58,640 | Terrains et droits fonciers | 17 |
| - | 525,760 | Constructions, améliorations et gazomètres | 18 |
| 500 | 451,059 | Équipement | 19 |
| **500** | **1,035,459** | **Total, usines de fabrication de gaz** | 20 |
| | | Installations de stockage souterrain: | |
| 43,293 | 24,224,501 | Terrains et droits fonciers | 21 |
| (217,922) | 42,560,035 | Structures et améliorations | 22 |
| 182,321 | 80,376,809 | Équipement | 23 |
| 38,850 | 30,855,438 | Gaz, pression de base | 24 |
| **46,542** | **178,016,783** | **Total, installations de stockage souterrain** | 25 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Concluded

| No. | | Total December 31, 1981<br>Total, 31 décembre 1981 | Gross additions during 1982<br>Additions brutes en 1982 | Retirements during 1981<br>Retraits en 1981 |
|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | |
| | **Total natural gas utilities** - Concluded | | | |
| | Transmission plant: | | | |
| 1 | Land and land rights | 38,298,286 | 7,864,241 | 17,265 |
| 2 | Compressor, measuring and regulating structures and improvements | 126,050,439 | 12,753,804 | 470,465 |
| 3 | Other structures and improvements | 7,333,559 | 87,427 | 54,576 |
| 4 | Mains | 3,204,978,744 | 408,736,071 | 4,125,156 |
| 5 | Compressor, measuring and regulating equipment | 692,650,788 | 97,459,655 | 4,981,825 |
| 6 | Other transmission equipment | 3,908,446 | 122,302 | - |
| 7 | **Total transmission plants** | **4,073,220,262** | **527,023,500** | **9,649,287** |
| | Distribution plant: | | | |
| 8 | Land and land rights | 16,475,837 | 1,619,163 | 136,574 |
| 9 | Structures and improvements | 56,684,947 | 4,890,420 | 742,757 |
| 10 | Mains and services | 2,254,751,287 | 281,100,335 | 10,620,327 |
| 11 | House regulator and meter installations and meters | 361,662,939 | 46,742,817 | 4,014,022 |
| 12 | Compressor, measuring and regulating equipment | 82,276,629 | 13,595,844 | 831,306 |
| 13 | Other distribution plant | 16,355,183 | 31,583 | - |
| 14 | **Total distribution plants** | **2,788,206,822** | **347,980,162** | **16,344,986** |
| | Local storage plant: | | | |
| 15 | Land and land rights | 593,221 | - | - |
| 16 | Structures and improvements | 2,163,101 | 8,242 | - |
| 17 | Gas holders and other surface storage | 36,750,746 | 132,447 | 15,827 |
| 18 | **Total local storage plants** | **39,507,068** | **140,689** | **15,827** |
| | General plant: | | | |
| 19 | Land and land rights | 7,159,455 | 1,978,935 | 8,785 |
| 20 | Structures and improvements | 90,693,725 | 43,697,537 | 4,757,315 |
| 21 | Transportation equipment | 73,760,772 | 15,906,123 | 4,837,393 |
| 22 | Tools and heavy work equipment | 73,156,176 | 15,390,262 | 1,331,496 |
| 23 | Other general plant | 331,507,752 | 81,174,172 | 16,376,224 |
| 24 | **Total general plants** | **576,277,880** | **158,147,029** | **27,311,213** |
| 25 | Undistributed plant(3) | 1,044,832,523 | 2,616,705,274 | 5,147,833 |
| 26 | Other plant | 148,637,466 | 40,509,077 | 1,189,022 |
| 27 | **TOTAL ALL UTILITIES** | **9,785,548,560** | **3,748,878,316** | **70,011,806** |

(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, 1981 et 1982(1) - fin

| Other changes during 1982 / Autres variations en 1982 | Total December 31, 1982 / Total, 31 décembre 1982 | | No |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Total, services de gaz - fin** | |
| | | Installations de transport: | |
| 278,018 | 46,423,280 | Terrains et droits fonciers | 1 |
| 308,147 | 138,641,925 | Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations | 2 |
| 262,957 | 7,629,367 | Autres structures et améliorations | 3 |
| 631,466,676 | 4,241,056,335 | Conduites principales | 4 |
| 16,126,590 | 801,255,208 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 5 |
| (10,156) | 4,020,592 | Autre matériel de transport | 6 |
| **648,432,232** | **5,239,026,707** | **Total, installations de transport** | 7 |
| | | Installations de distribution: | |
| (3,440) | 17,954,986 | Terrains et droits fonciers | 8 |
| (6,691) | 60,825,919 | Structures et améliorations | 9 |
| 3,128,319 | 2,533,359,614 | Conduites principales et services | 10 |
| (3,161,520) | 401,230,214 | Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs | 11 |
| 5,754 | 95,046,921 | Compresseur, matériel de mesure et de réglage | 12 |
| 6,400 | 16,393,166 | Autres installations de distribution | 13 |
| **4,968,822** | **3,124,810,820** | **Total, installations de distribution** | 14 |
| | | Installations de stockage local: | |
| - | 593,221 | Terrains et droits fonciers | 15 |
| - | 2,171,343 | Structures et améliorations | 16 |
| - | 36,867,366 | Gazomètres et autre stockage de surface | 17 |
| **-** | **39,631,930** | **Total, installations de stockage local** | 18 |
| | | Installations générales: | |
| 23,131 | 9,152,736 | Terrains et droits fonciers | 19 |
| 2,752,750 | 132,386,697 | Structures et améliorations | 20 |
| 745,007 | 85,574,509 | Matériel de transport | 21 |
| 213,856 | 87,428,798 | Outils et matériel lourd | 22 |
| 1,058,456 | 397,364,156 | Autres installations générales | 23 |
| **4,793,200** | **711,906,896** | **Total, installations générales** | 24 |
| (1,697,913,547) | 1,958,476,417 | Installations diverses(3) | 25 |
| (104,372,709) | 83,584,805 | Autres installations | 26 |
| **(1,105,937,480)** | **12,358,477,590** | **TOTAL, TOUS LES SERVICES** | 27 |

(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, 1982(1)

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel<br>Eastern Canada<br>L'Est du Canada<br>Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée |
|---|---|---|---|
| | | dollars | |
| | **Assets** | | |
| | Current assets: | | |
| | Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments: | | |
| | Canadian currency: | | |
| 1 | Cash on hand in chartered banks, including term deposits | 1,205,285 | 34,357,182 |
| 2 | Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates | - | - |
| 3 | Foreign currency and foreign temporary cash investments | - | 1,259 |
| 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 | - | 1,602,504 |
| 11 | Foreign | - | - |
| 12 | Accounts receivable less provision for doubtful accounts | 1,180,018 | 449,459,157 |
| 13 | Interest and dividends receivable | - | 3,692,159 |
| 14 | Plant materials and operating supplies | - | 39,141,060 |
| 15 | Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses | 617,445 | 22,017,147 |
| 16 | Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas | 444,123 | 530,131,453 |
| 17 | **Total current assets** | **3,446,871** | **1,080,401,921** |
| | Investments: | | |
| 18 | Inveatments in affiliated companies | - | 378,381,960 |
| | Other investments: | | |
| 19 | Mortgages, long-term advances and notes | - | 13,437,014 |
| 20 | Other Canadian investments | - | 200,825,300 |
| 21 | Investments in Canadian preferred and common stocks | - | 4,079,000 |
| 22 | Investments in foreign securities | - | - |
| 23 | **Total investments** | - | **596,723,274** |
| | Plant, property and equipment: | | |
| 24 | **Total plant** | **24,740,702** | **2,720,586,618** |
| 25 | Less accumulated depreciation and amortization | 8,366,742 | 512,991,938 |
| 26 | Net plant | 16,373,960 | 2,207,594,680 |
| 27 | Deferred debits | - | 97,898,070 |
| 28 | **TOTAL ASSETS** | **19,820,831** | **3,982,617,949** |

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1982(1)

Natural Gas Distribution Systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

| Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Actif** | |
| | | Disponibilités: | |
| | | En caisse, en banques et (ou) placements temporaires: | |
| | | Monnaie canadienne: | |
| 318,469 | - | En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme | 1 |
| - | 571,742 | Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis | 2 |
| - | - | Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers | 3 |
| - | 2,301,500 | Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées | 4 |
| - | - | Bon du trésor du gouvernement canadien | 5 |
| - | - | Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien | 6 |
| - | 10,755 | Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes | 7 |
| - | 80,500 | Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.) | 8 |
| - | - | Placements en valeurs étrangères à court terme | 9 |
| | | Dépôts spéciaux: | |
| - | 84,948 | Au Canada | 10 |
| - | - | À l'étranger | 11 |
| 99,837,137 | 265,036,311 | Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses | 12 |
| 122,147 | 738,751 | Intérêt et dividendes à recevoir | 13 |
| 4,908,144 | 12,430,249 | Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation | 14 |
| 1,575,123 | 9,376,285 | Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance | 15 |
| 22,649,000 | 6,317,128 | Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites | 16 |
| **129,410,020** | **296,948,169** | **Total, disponibilités** | 17 |
| | | Investissements: | |
| - | 19,916,756 | Placements dans des filiales | 18 |
| | | Autres placements: | |
| - | 44,094,296 | Hypothèques, avances et billets à long terme | 19 |
| - | 10,900 | Autres placements canadiens | 20 |
| - | 431 | Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires | 21 |
| - | - | Placements en valeurs étrangères | 22 |
| - | **64,022,383** | **Total, investissements** | 23 |
| | | Installations: | |
| **1,011,811,188** | **1,314,978,447** | **Installations totales** | 24 |
| 240,569,647 | 279,859,269 | Moins dépréciation et amortissement | 25 |
| 771,241,541 | 1,035,119,178 | Installations nettes | 26 |
| 61,462,716 | 44,413,023 | Débits différés | 27 |
| 962,114,277 | **1,440,502,753** | **ACTIF, TOTAL** | 28 |

(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, 1982(1) - Continued

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel | |
|---|---|---|---|
| | | Eastern Canada<br>L'Est du Canada | |
| | | Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée |
| | | dollars | |
| | **Liabilities** | | |
| | Current liabilities: | | |
| | Loans and notes payable: | | |
| 1 | Loans from chartered banks in Canadian currency | - | 199,956,374 |
| 2 | Other loans and notes payable | - | 112,221,100 |
| 3 | Accounts payable and accrued | 1,140,315 | 324,606,192 |
| 4 | Accounts payable - Affiliated companies | - | 9,925,778 |
| 5 | Interest and dividends payable and accrued | - | 55,989,441 |
| 6 | Taxes accrued | - | 84,742,075 |
| | Long-term debt due within one year less company long-term debt owned: | | |
| 7 | Bonds, debentures and notes | - | 44,168,592 |
| 8 | Other long-term debt | - | - |
| 9 | Customers security deposits and other current liabilities | - | 12,569,717 |
| 10 | **Total current liabilities** | **1,140,315** | **844,179,276** |
| 11 | Deferred credits | - | 406,243 |
| 12 | Accumulated deferred income tax | - | 197,873,079 |
| 13 | Insurance and other reserves | 20,000 | 1,334,186 |
| | Long-term debt: | | |
| 14 | Bonds, debentures and notes | 537,000 | 1,552,705,240 |
| 15 | Mortgages and agreements of sale | - | - |
| 16 | Bank loans for other than construction | - | - |
| 17 | Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes | - | - |
| 18 | Other | - | 2,899,884 |
| 19 | Less company long-term debt owned | | (13,450,000) |
| 20 | **Net total long-term debt** | **537,000** | **1,542,401,519** |
| 21 | Advances from affiliated companies | | 26,317,300 |
| 22 | **TOTAL LONG-TERM DEBT** | **537,000** | **1,568,718,819** |
| 23 | Interest of minority shareholders in subsidiaries | - | - |
| | Shareholders' equity: | | |
| 24 | Preferred stock | - | 302,501,900 |
| 25 | Common stock | - | 709,541,891 |
| 26 | Contributed surplus and contributions and grants | - | 16,896,626 |
| 27 | Retained earnings | 18,123,516 | 327,258,064 |
| 28 | Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost | | 13,907,861 |
| 29 | **Total shareholders' equity** | **18,123,516** | **1,370,106,342** |
| 30 | **TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH** | 19,820,831 | 3,982,617,945 |

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1982(1) - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de gaz distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

| Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Passif** | |
| | | Exigibilités: | |
| | | Emprunts et effets à payer: | |
| - | 44,920,005 | Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne | 1 |
| - | 8,261 | Autres emprunts et effets à payer | 2 |
| 69,006,310 | 157,909,094 | Comptes payable et courus | 3 |
| 2,700 | 31,291,392 | Comptes payables - Sociétés affiliées | 4 |
| 5,939,105 | 9,635,162 | Intérêts et dividendes payables et courus | 5 |
| - | 72,953,137 | Impôts courus | 6 |
| | | Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société: | |
| 7,268,345 | 21,312,805 | Obligations et billets | 7 |
| - | - | Autre dette à long terme | 8 |
| 3,485,664 | 10,997,520 | Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités | 9 |
| **85,702,124** | **349,027,376** | **Total, exigibilités** | 10 |
| 8,221,706 | 33,931,868 | Crédits différés | 11 |
| 4,785 | 27,395,935 | Impôt sur le revenu, différé et accumulé | 12 |
| 40,539,578 | 82,762,518 | Assurances et autres réserves | 13 |
| | | Dette à long terme: | |
| 253,052,566 | 259,493,946 | Obligations et billets | 14 |
| - | - | Hypothèques et conventions de vente | 15 |
| - | - | Emprunts des banques pour des fins autres que la construction | 16 |
| - | 3,690,000 | Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction | 17 |
| 46,693,079 | - | Autres | 18 |
| (51,548,000) | (11,681,000) | Moins dette à long terme détenue par la société | 19 |
| **248,197,645** | **251,502,946** | **Total, dette nette à long terme** | 20 |
| 375,563,934 | 206,261,042 | Avances des sociétés affiliées | 21 |
| **623,761,579** | **457,763,988** | **TOTAL, DETTE À LONG TERME** | 22 |
| - | - | Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales | 23 |
| | | Avoir des actionnaires: | |
| - | 158,177,611 | Actions privilégiées | 24 |
| | 91,569,023 | Actions ordinaires | 25 |
| 222,818 | 40,897,996 | Surplus d'apport, contributions et subventions | 26 |
| 174,800,567 | 198,325,669 | Excédent non réparti | 27 |
| 28,861,120 | 650,769 | Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti | 28 |
| **203,884,505** | **489,621,068** | **Total, avoir des actionnaires** | 29 |
| **962,114,277** | **1,440,502,753** | **TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET** | 30 |

(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, 1982(1) - Continued

| No. | | Natural gas distribution system<br>Réseaux de distribution de gaz naturel | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Eastern Canada<br>L'Est du Canada | Western Canada<br>L'Ouest du Canada | Total Canada |
| | | dollars | | |
| | **Assets** | | | |
| | Current assets: | | | |
| | Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments: | | | |
| | Canadian currency: | | | |
| 1 | Cash on hand in chartered banks, including term deposits | 35,562,467 | 318,469 | 35,880,936 |
| 2 | Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates | - | 571,742 | 571,742 |
| 3 | Foreign currency and foreign temporary cash investments | 1,259 | - | 1,259 |
| 4 | Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies | - | 2,301,500 | 2,301,500 |
| 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 | - | 10,755 | 10,755 |
| 8 | Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.) | - | 80,500 | 80,500 |
| 9 | Investments in short-term foreign securities | - | - | - |
| | Special deposits: | | | |
| 10 | Canadian | 1,602,504 | 84,948 | 1,687,452 |
| 11 | Foreign | - | - | - |
| 12 | Accounts receivable less provision for doubtful accounts | 450,639,175 | 364,873,448 | 815,512,623 |
| 13 | Interest and dividends receivable | 3,692,159 | 860,898 | 4,553,057 |
| 14 | Plant materials and operating supplies | 39,141,060 | 17,338,393 | 56,479,453 |
| 15 | Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses | 22,634,592 | 10,951,408 | 33,586,000 |
| 16 | Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas | 530,575,576 | 28,966,128 | 559,541,704 |
| 17 | **Total current assets** | **1,083,848,792** | **426,358,189** | **1,510,206,981** |
| | Inveetments: | | | |
| 18 | Investments in affiliated companies | 378,381,960 | 19,916,756 | 398,298,716 |
| | Other investments: | | | |
| 19 | Mortgages, long-term advances and notes | 13,437,014 | 44,094,296 | 57,531,310 |
| 20 | Other Canadian investments | 200,825,300 | 10,900 | 200,836,200 |
| 21 | Investments in Canadian preferred and common stocks | 4,079,000 | 431 | 4,079,431 |
| 22 | Investments in foreign securities | - | - | - |
| 23 | **Total investments** | **596,723,274** | **64,022,383** | **660,745,657** |
| | Plant, property and equipment: | | | |
| 24 | **Total plant** | **2,745,327,320** | **2,326,789,635** | **5,072,116,955** |
| 25 | Less accumulated depreciation and amortization | 521,358,680 | 520,428,916 | 1,041,787,596 |
| 26 | Net plant | 2,223,968,640 | 1,806,360,719 | 4,030,329,359 |
| 27 | Deferred debits | 97,898,070 | 105,875,739 | 203,773,809 |
| 28 | **TOTAL ASSETS** | **4,002,438,776** | **2,402,617,030** | **6,405,055,806** |

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

**TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982(1) - suite**

| Natural gas Transport Systems<br>Réseaux de transport de gaz naturel | Total natural gas utilities<br>Total, services de gaz naturel | | No |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Actif** | |
| | | Disponibilités: | |
| | | En caisse, en banques et (ou) placements temporaires: | |
| | | Monnaie canadienne: | |
| 37,819,956 | 73,700,892 | En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme | 1 |
| - | 571,742 | Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis | 2 |
| 2,227,844 | 2,229,103 | Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers | 3 |
| 3,045,603 | 5,347,103 | Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées | 4 |
| - | - | Bon du trésor du gouvernement canadien | 5 |
| - | - | Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien | 6 |
| - | 10,755 | Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes | 7 |
| - | 80,500 | Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.) | 8 |
| - | - | Placements en valeurs étrangères à court terme | 9 |
| | | Dépôts spéciaux: | |
| 4,733,292 | 6,420,744 | Au Canada | 10 |
| - | - | À l'étranger | 11 |
| 821,431,776 | 1,636,944,399 | Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses | 12 |
| 19,708,759 | 24,261,816 | Intérêt et dividendes à recevoir | 13 |
| 120,889,586 | 177,369,039 | Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation | 14 |
| 16,957,082 | 50,543,082 | Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance | 15 |
| 100,328,373 | 659,870,077 | Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites | 16 |
| **1,127,142,271** | **2,637,349,252** | **Total, disponibilités** | 17 |
| | | Investissements: | |
| 2,165,927,137 | 2,564,225,853 | Placements dans des filiales | 18 |
| | | Autres placements: | |
| - | 57,531,310 | Hypothèques, avances et billets à long terme | 19 |
| 81,592,570 | 282,428,770 | Autres placements canadiens | 20 |
| 31,143,110 | 35,222,541 | Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires | 21 |
| - | - | Placements en valeurs étrangères | 22 |
| **2,278,662,817** | **2,939,408,474** | **Total, investissements** | 23 |
| | | Installations: | |
| **7,286,360,635** | **12,358,477,590** | **Installations totales** | 24 |
| 1,469,017,017 | 2,510,804,613 | Moins dépréciation et amortissement | 25 |
| 5,817,343,618 | 9,847,672,977 | Installations nettes | 26 |
| 473,024,058 | 676,797,867 | Débits différés | 27 |
| **9,696,172,764** | **16,101,228,570** | **ACTIF, TOTAL** | 28 |

(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, 1982(1) - Concluded

| No. | | Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Eastern Canada / L'Est du Canada | Western Canada / L'Ouest du Canada | Total Canada |
| | | dollars | | |
| | **Liabilities** | | | |
| | Current liabilities: | | | |
| | Loans and notes payable: | | | |
| 1 | Loans from chartered banks in Canadian currency | 199,956,374 | 44,920,005 | 244,876,379 |
| 2 | Other loans and notes payable | 112,221,100 | 8,261 | 112,229,361 |
| 3 | Accounts payable and accrued | 325,746,507 | 226,915,404 | 552,661,911 |
| 4 | Accounts payable - Affiliated companies | 9,925,778 | 31,294,092 | 41,219,870 |
| 5 | Interest and dividends payable and accrued | 55,989,441 | 15,574,267 | 71,563,708 |
| 6 | Taxes accrued | 84,742,075 | 72,953,137 | 157,695,212 |
| | Long-term debt due within one year less company long-term debt owned: | | | |
| 7 | Bonds, debentures and notes | 44,168,599 | 28,581,150 | 72,749,749 |
| 8 | Other long-term debt | - | - | - |
| 9 | Customers security deposits and other current liabilities | 12,569,717 | 14,483,184 | 27,052,901 |
| 10 | **Total current liabilities** | **845,319,591** | **434,729,500** | **1,280,049,091** |
| 11 | Deferred credits | 406,243 | 42,153,574 | 42,559,817 |
| 12 | Accumulated deferred income tax | 197,873,079 | 27,400,720 | 225,273,799 |
| 13 | Insurance and other reserves | 1,354,186 | 123,302,096 | 124,656,282 |
| | Long-term debt: | | | |
| 14 | Bonds, debentures and notes | 1,553,242,240 | 512,546,512 | 2,065,788,752 |
| 15 | Mortgages and agreements of sale | - | - | - |
| 16 | Bank loans for other than construction | - | - | - |
| 17 | Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes | 246,395 | 3,690,000 | 3,936,395 |
| 18 | Other | 2,899,884 | 46,693,079 | 49,592,963 |
| 19 | Less company long-term debt owned | (13,450,000) | (63,229,000) | (76,679,000) |
| 20 | **Net total long-term debt** | **1,542,938,519** | **499,700,591** | **2,042,639,110** |
| 21 | Advances from affiliated companies | 26,317,300 | 581,824,976 | 608,142,276 |
| 22 | **TOTAL LONG-TERM DEBT** | **1,569,255,819** | **1,081,525,567** | **2,650,781,386** |
| 23 | Interest of minority shareholders in subsidiaries | - | - | - |
| | Shareholders' equity: | | | |
| 24 | Preferred stock | 302,501,900 | 158,177,611 | 460,679,511 |
| 25 | Common stock | 709,541,891 | 91,569,023 | 801,110,914 |
| 26 | Contributed surplus and contributions and grants | 16,896,626 | 41,120,814 | 58,017,440 |
| 27 | Retained earnings | 345,381,580 | 373,126,236 | 718,507,816 |
| 28 | Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost | 13,907,861 | 29,511,889 | 43,419,750 |
| 29 | **Total shareholders' equity** | **1,388,229,858** | **693,505,573** | **2,081,735,431** |
| 30 | **TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH** | **4,002,438,776** | **2,402,617,030** | **6,405,055,806** |

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

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982(1) - fin

| Natural gas transport systems<br>Réseaux de transport de gaz naturel | Total natural gas utilities<br>Total, services de gaz naturel | | No |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Passif** | |
| | | Exigibilités: | |
| | | Emprunts et effets à payer: | |
| 240,357,712 | 485,234,091 | Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne | 1 |
| 22,297,187 | 134,526,548 | Autres emprunts et effets à payer | 2 |
| 608,682,503 | 1,161,344,414 | Comptes payable et courus | 3 |
| 15,797,955 | 57,017,825 | Comptes payables - Sociétés affiliées | 4 |
| 216,130,659 | 287,694,367 | Intérêts et dividendes payables et courus | 5 |
| 28,918,788 | 186,614,000 | Impôts courus | 6 |
| | | Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société: | |
| 100,567,534 | 173,317,283 | Obligations et billets | 7 |
| - | - | Autre dette à long terme | 8 |
| 122,098 | 27,174,999 | Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités | 9 |
| **1,232,874,436** | **2,512,923,527** | **Total, exigibilités** | 10 |
| 137,756,514 | 180,316,331 | Crédits différés | 11 |
| 446,577,745 | 671,851,544 | Impôt sur le revenu, différé et accumlé | 12 |
| 46,296 | 124,702,578 | Assurances et autres réserves | 13 |
| | | Dette à long terme: | |
| 2,483,400,374 | 4,549,189,126 | Obligations et billets | 14 |
| - | - | Hypothèques et conventions de vente | 15 |
| - | - | Emprunts des banques pour des fins autres que la construction | 16 |
| 642,225,382 | 646,161,777 | Autre dette à long terme - Emprunts bancaires proviaoires pour fins de construction | 17 |
| 845,603,549 | 895,196,512 | Autres | 18 |
| (8,018,000) | (84,697,000) | Moins dette à long terme détenue par la société | 19 |
| **3,963,211,305** | **6,005,850,415** | **Total, dette nette à long terme** | 20 |
| 387,663,503 | 995,805,779 | Avances des sociétés affiliées | 21 |
| **4,350,874,808** | **7,001,656,194** | **TOTAL, DETTE À LONG TERME** | 22 |
| - | - | Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales | 23 |
| | | Avoir des actionnaires: | |
| 1,393,547,400 | 1,854,226,911 | Actions privilégiées | 24 |
| 557,303,609 | 1,358,414,523 | Actions ordinaires | 25 |
| 508,309,024 | 566,326,464 | Surplus d'apport, contributions et subventions | 26 |
| 1,047,270,932 | 1,765,778,748 | Excédent non réparti | 27 |
| 21,612,000 | 65,031,750 | Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti | 28 |
| **3,528,042,965** | **5,609,778,396** | **Total, avoir des actionnaires** | 29 |
| **9,696,172,764** | **16,101,228,570** | **TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET** | 30 |

(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, 1982

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel | |
|---|---|---|---|
| | | Eastern Canada<br>L'Est du Canada | |
| | | Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée |
| | | dollars | |
| | **Operating revenue accounts** | | |
| | Sales: | | |
| 1 | Foreign | - | - |
| 2 | Canadian and other sales | 44,829,332 | 3,361,544,321 |
| 3 | Sales of products extracted from gas | - | - |
| 4 | Transportation and storage of gas of others | - | 36,333,000 |
| 5 | Other operating revenue | 689,938 | 63,039,913 |
| 6 | Total operating revenue | 45,519,270 | 3,460,917,234 |
| | **Operating expense accounts** | | |
| | Gas supply: | | |
| 7 | Gas purchases | 38,339,672 | 2,727,044,232 |
| 8 | Exchange gas | - | - |
| 9 | Gas withdrawn from underground storage | - | 3,936,276 |
| 10 | Gas delivered to underground storage (credit) | - | (18,817,199) |
| 11 | Gas used (credit) | - | (1,564,979) |
| 12 | **Total gas supply** | **38,339,672** | **2,710,598,330** |
| 13 | Exploration and development operations | - | 154,000 |
| 14 | Gathering of gas by others | - | - |
| 15 | Other gathering operations | - | 6,496,000 |
| 16 | Products extraction operation | - | - |
| 17 | Manufactured gas operation | 47,136 | - |
| 18 | Local storage operations | - | 299,979 |
| 19 | Underground storage operation | - | 4,328,953 |
| 20 | Transmission operation | - | 3,348,000 |
| 21 | Distribution operation | 1,769,262 | 54,823,030 |
| 22 | General operation | - | 9,155,430 |
| 23 | Administrative and general expenses | 1,884,333 | 157,647,925 |
| 24 | Maintenance expenses | - | 37,553,216 |
| 25 | Depreciation | 386,616 | 50,137,131 |
| 26 | Amortization | 113,000 | 34,734,094 |
| 27 | Municipal and other taxes(4) | 18,006 | 32,430,734 |
| 28 | Rent for gas plant leased from others | - | - |
| 29 | **Total purchases, operation and maintenance** | **42,558,025** | **3,101,706,822** |
| 30 | **Net revenue from operations** | **2,961,245** | **359,210,412** |

See footnote(s) at end of table.

**TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982**

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

| Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Comptes des revenus d'exploitation** | |
| | | Ventes: | |
| - | - | À l'étranger | 1 |
| 659,551,493 | 1,532,983,559 | Au Canada et autres ventes | 2 |
| - | - | Ventes de produits extraits du gaz | 3 |
| - | 19,630,597 | Transport et stockage de gaz de tiers | 4 |
| 23,910,807 | 13,327,639 | Autres revenus d'exploitation | 5 |
| 683,462,300 | 1,565,941,795 | Total, revenus d'exploitation | 6 |
| | | **Comptes des frais d'exploitation** | |
| | | Approvisionnement en gaz: | |
| 376,612,086 | 890,243,272 | Achats de gaz | 7 |
| - | - | Échanges de gaz | 8 |
| 10,174,000 | 293,238 | Gaz retiré des réservoirs souterrains | 9 |
| (10,378,944) | - | Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) | 10 |
| (4,144,083) | (2,203,947) | Gaz utilisé (crédit) | 11 |
| **372,263,059** | **888,332,563** | **Total, approvisionnement en gaz** | 12 |
| - | 2,673,633 | Exploration et mise en valeur | 13 |
| - | 6,328 | Collecte de gaz par des tiers | 14 |
| - | 18,166,431 | Autres travaux de collecte | 15 |
| 1,771,399 | - | Extraction des produits | 16 |
| 1,120 | 14,998 | Fabrication de gaz | 17 |
| 897,327 | 549,553 | Stockage local | 18 |
| - | 1,127,976 | Stockage souterrain | 19 |
| 29,313,134 | 10,382,827 | Transport | 20 |
| 17,222,713 | 29,141,722 | Distribution | 21 |
| 19,256 | 4,270,371 | Exploitation générale | 22 |
| 45,518,155 | 84,533,229 | Frais généraux et d'administration | 23 |
| 64,438 | 19,054,230 | Frais d'entretien | 24 |
| 19,968,240 | 29,430,647 | Dépréciation | 25 |
| 3,372,577 | 489,956 | Amortissement | 26 |
| 132,496,380 | 326,242,794 | Taxes municipales et autres(4) | 27 |
| - | 14,237 | Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers | 28 |
| 622,907,798 | **1,414,431,495** | **Total, achats, exploitation et entretien** | 29 |
| 60,554,502 | **151,510,300** | **Revenus nets d'exploitation** | 30 |

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Continued

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel | |
|---|---|---|---|
| | | Eastern Canada<br>L'Est du Canada | |
| | | Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée |
| | | dollars | |
| | **Other income** | | |
| 1 | Revenue from other plant | - | 11,000 |
| 2 | Non-operating revenue | - | 1,598,598 |
| | Income from investments: | | |
| 3 | Dividends | - | 542,400 |
| 4 | Other | - | 11,245,186 |
| 5 | Income from affiliated companies | - | 44,496,932 |
| 6 | Income from sinking and other funds | - | 4,535,005 |
| 7 | Gain on foreign exchange | - | - |
| 8 | Other income | - | 7,302,102 |
| 9 | Extraordinary income | - | 7,408,774 |
| 10 | **Total other income** | - | **77,139,997** |
| | **Other deductions** | | |
| 11 | Expenses of other plant | - | - |
| 12 | Non-operating expense | - | 1,125,504 |
| 13 | Other interest | - | 33,375,496 |
| 14 | Interest during construction (credit) | - | (2,460,651) |
| 15 | Loss on foreign exchange | - | - |
| 16 | Provision for loss in valuation of investments | - | - |
| 17 | Other income deductions | 545,495 | - |
| 18 | Extraordinary income deductions | - | - |
| 19 | **Total other deductions** | **545,495** | **32,040,349** |
| | **Fixed charges** | | |
| 20 | Interest on long-term debt | 50,752 | 161,638,746 |
| 21 | Amortization of debt discount premium and expense | - | 1,988,304 |
| 22 | Interest on amounts due affiliated companies | - | 356,410 |
| 23 | **Total fixed charges** | **50,752** | **163,983,460** |
| 24 | **Total net income before income taxes** | **2,364,998** | **240,326,600** |
| | **Provision for income tax** | | |
| 25 | Estimated income tax payable for the current period | - | 34,045,190 |
| 26 | Deferred income tax to be paid this year | - | 42,676,000 |
| 27 | **Net income after taxes** | **2,364,998** | **163,605,410** |

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

| Publicly operated<br>Exploitation publique | Privately operated<br>Exploitation privée | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Autres revenus** | |
| - | - | Revenus des autres installations | 1 |
| 92,719 | 3,265,849 | Revenus non attribuables à l'exploitation | 2 |
| | | Revenus de placements: | |
| - | 601,606 | Dividendes | 3 |
| 2,373,606 | 216,514 | Autres | 4 |
| - | 5,130,272 | Revenus provenant de sociétés affiliées | 5 |
| 5,551,000 | 168,976 | Revenus de fonds d'amortissement et autres | 6 |
| - | - | Profit réalisé sur le change étranger | 7 |
| 38,722,719 | 2,921,018 | Autres revenus | 8 |
| - | 1,310 | Revenus extraordinaires | 9 |
| **46,740,044** | **12,305,545** | **Total, autres revenus** | 10 |
| | | **Autres déductions** | |
| - | - | Dépenses des autres installations | 11 |
| 16,067,229 | 3,091,312 | Frais non attribuables à l'exploitation | 12 |
| 2 | 3,690,425 | Autre intérêt | 13 |
| (540,000) | (5,690,563) | Intérêt durant la construction (crédit) | 14 |
| - | 106,723 | Perte sur le change étranger | 15 |
| - | - | Réserve en cas de dévalorisation des placements | 16 |
| - | 504,050 | Autres déductions du revenu | 17 |
| - | - | Déductions du revenu extraordinaire | 18 |
| **15,527,231** | **1,701,947** | **Total, autres déductions** | 19 |
| | | **Frais fixes** | |
| 58,171,902 | 20,354,986 | Intérêt sur la dette à long terme | 20 |
| 348,953 | 599,104 | Amortissement des rabais des primes et des frais de dette | 21 |
| - | 27,772,868 | Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées | 22 |
| **58,520,855** | **48,726,958** | **Total, frais fixes** | 23 |
| **33,246,460** | **113,386,940** | **Total, revenu net avant impôt sur le revenu** | 24 |
| | | **Provision pour impôt sur le revenu** | |
| - | 37,100,010 | Impôt estimatif pour la période courante | 25 |
| - | 8,419,591 | Impôt différé à payer cette année | 26 |
| 33,246,460 | 69,867,339 | **Revenu net après impôt** | 27 |

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Continued

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel<br>Eastern Canada<br>L'Est du Canada | Western Canada<br>L'Ouest du Canada | Total Canada |
|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | |
| | **Operating revenue accounts** | | | |
| | Sales: | | | |
| 1 | Foreign | - | - | - |
| 2 | Canadian and other sales | 3,406,373,653 | 2,192,535,052 | 5,598,908,705(2) |
| 3 | Sales of products extracted from gas | - | - | - |
| 4 | Transportation and storage of gas of others | 36,333,000 | 19,630,597 | 55,963,597 |
| 5 | Other operating revenue | 63,729,851 | 37,238,446 | 100,968,297 |
| 6 | **Total operating revenue** | **3,506,436,504** | **2,249,404,095** | **5,755,840,599** |
| | Operating expense accounts | | | |
| | Gas supply: | | | |
| 7 | Gas purchases | 2,765,383,904 | 1,266,855,358 | 4,032,239,262 |
| 8 | Exchange gas | - | - | - |
| 9 | Gas withdrawn from underground storage | 3,936,276 | 10,467,238 | 14,403,514 |
| 10 | Gas delivered to underground storage (credit | (18,817,199) | (10,378,944) | (29,196,143) |
| 11 | Gas used (credit) | (1,564,979) | (6,348,030) | (7,913,009) |
| 12 | **Total gas supply** | **2,748,938,002** | **1,260,595,622** | **4,009,533,624** |
| 13 | Exploration and development operations | 154,000 | 2,673,633 | 2,827,633 |
| 14 | Gathering of gas by others | - | 6,328 | 6,328 |
| 15 | Other gathering operations | 6,496,000 | 18,166,431 | 24,662,431 |
| 16 | Products extraction operation | - | 1,771,399 | 1,771,399 |
| 17 | Manufactured gas operation | 47,136 | 16,118 | 63,254 |
| 18 | Local storage operations | 299,979 | 1,446,880 | 1,746,859 |
| 19 | Underground storage operation | 4,328,953 | 1,127,976 | 5,456,929 |
| 20 | Transmission operation | 3,348,000 | 39,695,961 | 43,043,961 |
| 21 | Distribution operation | 56,592,292 | 46,364,435 | 102,956,727 |
| 22 | General operation | 9,155,430 | 4,289,627 | 13,445,057 |
| 23 | Administrative and general expenses | 159,532,258 | 130,051,384 | 289,583,642 |
| 24 | Maintenance expenses | 37,553,216 | 19,118,668 | 56,671,884 |
| 25 | Depreciation | 50,523,747 | 49,398,887 | 99,922,634 |
| 26 | Amortization | 34,847,094 | 3,862,533 | 38,709,627 |
| 27 | Municipal and other taxes(4) | 32,448,740 | 458,739,174 | 491,187,914 |
| 28 | Rent for gas plant leased from others | - | 14,237 | 14,237 |
| 29 | **Total purchases, operation and maintenance** | **3,144,264,847** | **2,037,339,293** | **5,181,604,140** |
| 30 | **Net revenue from operations** | 362,171,657 | 212,064,802 | 574,236,459 |

See footnote(s) at end of table.

**TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - suite**

| Natural gas transport systems(1) / Réseaux de transport de gaz naturel(1) | Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Comptes des revenus d'exploitation** | |
| | | Ventes: | |
| 3,367,801,464(1) | 3,367,801,464 | À l'étranger | 1 |
| 2,859,101,661(3) | 8,458,010,366 | Au Canada et autres ventes | 2 |
| 71,138,665 | 71,138,665 | Ventes de produits extraits du gaz | 3 |
| 640,355,477 | 696,319,074 | Transport et stockage de gaz de tiers | 4 |
| 20,372,286 | 121,340,583 | Autres revenus d'exploitation | 5 |
| **6,958,769,553** | **12,714,610,152** | **Total, revenus d'exploitation** | 6 |
| | | **Comptes des frais d'exploitation** | |
| | | **Approvisionnement en gaz:** | |
| 4,976,594,017 | 9,008,833,279 | Achats de gaz | 7 |
| - | - | Échanges de gaz | 8 |
| - | 14,403,514 | Gaz retiré des réservoirs souterrains | 9 |
| - | (29,196,143) | Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) | 10 |
| (111,255,652) | (119,168,661) | Gaz utilisé (crédit) | 11 |
| **4,865,338,365** | **8,874,871,989** | **Total, approvisionnement en gaz** | 12 |
| 2,696 | 2,830,329 | Exploration et mise en valeur | 13 |
| 6,587,081 | 6,593,409 | Collecte de gaz par des tiers | 14 |
| 7,682,946 | 32,345,377 | Autres travaux de collecte | 15 |
| 11,943,779 | 13,715,178 | Extraction des produits | 16 |
| - | 63,254 | Fabrication de gaz | 17 |
| - | 1,746,859 | Stockage local | 18 |
| 1,569,038 | 7,025,967 | Stockage souterrain | 19 |
| 643,830,324 | 686,874,285 | Transport | 20 |
| 14,466 | 102,971,193 | Distribution | 21 |
| 31,442,032 | 44,887,089 | Exploitation générale | 22 |
| 57,291,609 | 346,875,251 | Frais généraux et d'administration | 23 |
| 62,232,521 | 118,904,405 | Frais d'entretien | 24 |
| 202,582,416 | 302,505,050 | Dépréciation | 25 |
| 3,027,607 | 41,737,234 | Amortissement | 26 |
| 97,206,110 | 588,394,024 | Taxes municipales et autres(4) | 27 |
| 900 | 15,137 | Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers | 28 |
| **5,990,751,890** | **11,172,356,030** | **Total, achats, exploitation et entretien** | 29 |
| **968,017,663** | **1,542,254,122** | **Revenus nets d'exploitation** | 30 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Concluded

| No. | | Natural gas distribution systems<br>Réseaux de distribution de gaz naturel<br>Eastern Canada<br>L'Est du Canada | Western Canada<br>L'Ouest du Canada | Total Canada |
|---|---|---|---|---|
| | | dollars | | |
| | **Other income** | | | |
| 1 | Revenue from other plant | 11,000 | - | 11,000 |
| 2 | Non-operating revenue | 1,598,598 | 3,358,568 | 4,957,166 |
| | Income from investments: | | | |
| 3 | Dividends | 542,400 | 601,606 | 1,144,006 |
| 4 | Other | 11,245,186 | 2,590,120 | 13,835,306 |
| 5 | Income from affiliated companies | 44,496,932 | 5,130,272 | 49,627,204 |
| 6 | Income from sinking and other funds | 4,535,005 | 5,719,976 | 10,254,981 |
| 7 | Gain on foreign exchange | - | - | - |
| 8 | Other income | 7,302,102 | 41,643,737 | 48,945,839 |
| 9 | Extraordinary income | 7,408,774 | 1,310 | 7,410,084 |
| 10 | Total other income | 77,139,997 | 59,045,589 | 136,185,586 |
| | Other deductions | | | |
| 11 | Expenses of other plant | - | - | - |
| 12 | Non-operating expense | 1,125,504 | 19,158,541 | 20,284,045 |
| 13 | Other interest | 33,375,496 | 3,690,427 | 37,065,923 |
| 14 | Interest during construction (credit) | (2,460,651) | (6,230,563) | (8,691,214) |
| 15 | Loss on foreign exchange | - | 106,723 | 106,723 |
| 16 | Provision for loss in valuation of investments | - | - | - |
| 17 | Other income deductions | 545,495 | 504,050 | 1,049,545 |
| 18 | Extraordinary income deductions | - | - | - |
| 19 | **Total other deductions** | **32,585,844** | **17,229,178** | **49,815,022** |
| | **Fixed charges** | | | |
| 20 | Interest on long-term debt | 161,689,498 | 78,526,888 | 240,216,386 |
| 21 | Amortization of debt discount premium and expense | 1,988,304 | 948,057 | 2,936,361 |
| 22 | Interest on amounts due affiliated companies | 356,410 | 27,772,868 | 28,129,278 |
| 23 | **Total fixed charges** | **164,034,212** | **107,247,813** | **271,282,025** |
| 24 | **Total net income before income taxes** | **242,691,598** | **146,633,400** | **389,324,998** |
| | **Provision for income tax** | | | |
| 25 | Estimated income tax payable for the current period | 34,045,190 | 37,100,010 | 71,145,200 |
| 26 | Deferred income tax to be paid this year | 42,676,000 | 6,419,591 | 49,095,591 |
| 27 | **Net income after taxes** | **165,970,408** | **103,113,799** | **269,084,207** |

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.
(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.
(3) Intercompany transactions eliminated.
(4) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - fin

| Natural gas transport systems(1) / Réseaux de transport de gaz naturel(1) | Total naturel gas utilities / Total, services de gaz naturel | | N° |
|---|---|---|---|
| dollars | | | |
| | | **Autres revenus** | |
| 145,665,539 | 145,676,539 | Revenus des autres installations | 1 |
| 1,026,160 | 5,983,326 | Revenus non attribuables à l'exploitation | 2 |
| | | Revenus de placements: | |
| 944,072 | 2,088,078 | Dividendes | 3 |
| 15,713,996 | 29,549,302 | Autres | 4 |
| 99,498,279 | 149,125,483 | Revenus provenant de sociétés affiliées | 5 |
| 3,241,685 | 13,496,666 | Revenus de fonds d'amortissement et autres | 5 |
| 101,256 | 101,256 | Profit réalisé sur le change étranger | 7 |
| 24,266,303 | 73,212,142 | Autres revenus | 8 |
| 410,507 | 7,820,591 | Revenus extraordinaires | 9 |
| **290,867,797** | **427,053,383** | **Total, autres revenus** | 10 |
| | | Autres **déductions** | |
| 123,963,718 | 123,963,718 | Dépenses des autres installations | 11 |
| 42,201,434 | 42,425,479 | Frais non attribuables à l'exploitation | 12 |
| 105,543,135 | 142,609,058 | Autre intérêt | 13 |
| (171,627,148) | (180,318,362) | Intérêt durant la construction (crédit) | 14 |
| 3,514,292 | 3,621,346 | Perte sur le change étranger | 15 |
| - | - | Réserve en cas de dévalorisation des placements | 16 |
| 19,211,801 | 20,261,346 | Autres déductions du revenu | 17 |
| - | - | Déductions du revenu extraordinaire | 18 |
| **102,807,232** | **152,622,254** | **Total, autres déductions** | 19 |
| | | **Frais fixes** | |
| 578,559,716 | 818,776,102 | Intérêt sur la dette à long terme | 20 |
| 8,662,124 | | Amortissement des rabais des primes et des frais de dette | 21 |
| 31,847,373 | 59,976,651 | Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées | 22 |
| **619,069,213** | **890,351,238** | **Total, frais fixes** | 23 |
| **537,009,015** | **926,334,013** | **Total, revenu net avant impôt sur le revenu** | 24 |
| | | **Provision pour impôt sur le revenu** | |
| 22,171,447 | 93,316,647 | Impôt estimatif pour la période courante | 25 |
| 123,647,730 | 172,743,321 | Impôt différé à payer cette année | 26 |
| **391,189,838** | **660,274,045** | **Revenu net après impôts** | 27 |

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.
(2) Ces 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.
(3) Les transactions entre les sociétés aont exclues.
(4) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

TABLE 12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1982

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1982

| | Distribution systems<br>Réseaux de distribution | Transport systems<br>Réseaux de transport | Total |
|---|---|---|---|
| | millions of dollars - millions de dollars | | |
| **Source of funds - Source des fonds** | | | |
| Revenues - Revenus: | | | |
| Sales(1) - Ventes(1) | 5,598.9 | 6,298.0 | 11,896.9 |
| Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation | 156.9 | 660.8 | 817.7 |
| Other income - Autres revenus | 136.2 | 290.9 | 427.1 |
| Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales | 62.9 | 339.4 | 402.3 |
| Decreased investment - Diminution des investissements | 4.4 | 39.1 | 43.5 |
| Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales | - | - | - |
| Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation | - | 961.3 | 961.3 |
| Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme | 241.2 | 392.5 | 633.7 |
| Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves | - | 190.2 | 190.2 |
| Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées | 109.5 | 550.6 | 660.1 |
| Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires | 172.1 | 117.1 | 289.2 |
| Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert | 10.4 | - | 10.4 |
| Other - Autres | 138.6 | 205.6 | 344.2 |
| **Total** | **6,631.1** | **10,045.5** | **16,676.6** |
| **Application of funds - Emploi des fonds** | | | |
| Expenditures - Dépenses: | | | |
| Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1) | 4,046.6 | 4,976.6 | 9,023.2 |
| Other operating expenses - Autres coût d'exploitation | 996.4 | 808.6 | 1,805.0 |
| Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme | 271.3 | 619.1 | 890.4 |
| Income taxes - Impôt sur le revenu | 120.2 | 145.8 | 266.0 |
| Dividends - Dividendes | 153.1 | 248.5 | 401.6 |
| Other expenses - Autres dépenses | 49.8 | 102.8 | 152.6 |
| Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées | - | - | - |
| Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires | - | - | - |
| Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert | - | 25.4 | 25.4 |
| Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves | 1.6 | - | 1.6 |
| Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme | - | - | - |
| Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation | 195.9 | - | 195.9 |
| Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé | 636.0 | 1,937.0 | 2,573.0 |
| Increased investments - Augmentation des investissements | - | - | - |
| Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales | 3.7 | 679.0 | 682.7 |
| Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales | - | - | - |
| Increased deferred debits - Augmentation des débits différés | 53.4 | 287.0 | 340.4 |
| Others - Autres | 103.1 | 215.7 | 318.8 |
| **Total** | **6,631.1** | **10,045.5** | **16,676.6** |

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

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1982

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982

| Canada | Number of employees as at December 31<br>Nombre d'employés au 31 décembre | Salaries and wages for the year<br>Traitements et salaires pour l'année<br>dollars |
|---|---|---|
| **Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel** | | |
| Management - Direction: | | |
| Gas supply - Approvisionnement de gaz | 186 | |
| Transmission - Transport | 104 | |
| Distribution | 834 | |
| Sales - Ventes | 396 | |
| Administration | 1,492 | |
| **Total** | **3,012** | **117,270,505** |
| Wage earners - Employés de la production: | | |
| Gas supply - Approvisionnement de gaz | 541 | |
| Transmission - Transport | 436 | |
| Distribution | 4,690 | |
| Sales - Ventes | 630 | |
| Administration | 3,667 | |
| Total | 9,964 | 238,861,491 |
| EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES | 12,976 | 356,131,996 |

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1982 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982 - fin

| Canada | Number of employees as at December 31<br>Nombre d'employés au 31 décembre | Salaries and wages for the year<br>Traitements et salaires pour l'année |
|---|---|---|
| | | dollars |
| **Natural gas transport - Concluded - Réseaux de transport de gaz naturel - fin** | | |
| Management - Direction: | | |
| Gas supply - Approvisionnement de gaz | 30 | |
| Transmission - Transport | 14 | |
| Distribution | 3 | |
| Sales - Ventes | 8 | |
| Administration | 236 | |
| **Total** | **291** | **21,162,784** |
| Wage earners - Employés de la production: | | |
| Gas supply - Approvisionnement de gaz | 604 | |
| Transmission - Transport | 2,312 | |
| Distribution | 31 | |
| Sales - Ventes | 44 | |
| Administration | 2,446 | |
| **Total** | **5,437** | **192,414,087** |
| **EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES** | 5,728 | 213,576,871 |

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1981 and 1982

| No. | | New Brunswick / Nouveau-Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | |
| | 1981: | | | | | |
| | **Field and processing plants** | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 | Gross new production | 2 047 | - | 417 566 | 1 498 400 | 88 762 600 |
| 2 | Less field flared and waste | - | - | - | 199 000 | 1 249 300 |
| 3 | Net new production | 2 047 | - | 417 566 | 1 299 400 | 87 513 300 |
| 4 | Reproduced | - | - | - | - | - |
| 5 | Less injected and stored | - | - | - | - | 12 387 000 |
| 6 | **Net withdrawals** | **2 047** | **-** | **417 566** | **1 299 400** | **75 126 300** |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | - | - | - | 75 600 | 259 000 |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | - | 10 600 | 60 000 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing shrinkage | - | - | - | 34 600 | 10 820 000 |
| 10 | Other disposition and uses | - | - | - | 40 500 | 4 014 790 |
| 11 | Other uses | - | - | - | - | - |
| 12 | Adjustment | - | - | - | - 41 950 | - 173 794 |
| 13 | Deliveries of marketable gas | 2 047 | - | 417 566 | 1 096 150 | 59 229 106 |
| 14 | **Total disposition** | **2 047** | **-** | **417 566** | **1 299 400** | **75 126 300** |
| | **Gas utilities** | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | **Total Marketable Gas** | **2 047** | **-** | **417 566** | **1 096 150** | **59 229 106** |
| 16 | Receipts from distributor storage | - | - | - | 217 136 | 3 564 231 |
| 17 | Imports | - | - | - | - | - |
| 18 | Other receipts(2) | - | - | 237 271 | - | 9 712 |
| 19 | **Total supply of marketable gas** | **2 047** | **-** | **654 837** | **1 313 286** | **62 803 049** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia | - | - | - | - | 253 103 |
| 21 | Alberta | - | - | - | - | 12 762 855 |
| 22 | Saskatchewan | - | - | - | 901 967 | 1 715 843 |
| 23 | Manitoba | - | - | - | - | 1 696 727 |
| 24 | Ontario | - | - | 477 234 | - | 18 012 266 |
| 25 | Quebec | - | - | - | - | 3 193 195 |
| 26 | New Brunswick | 2 047 | - | - | - | - |
| 27 | Northwest Territories | - | - | - | - | - |
| 28 | **Total sales** | **2 047** | **-** | **477 234** | **901 967** | **37 633 989** |
| 29 | Exports | - | - | - | - | 18 743 784 |
| 30 | Other deliveries(3,4) | - | - | 164 030 | - | 84 607 |
| 31 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 323 390 | 3 984 245 |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | - 1 164 | 53 492 |
| 33 | Pipe line fuel | - | - | 3 699 | 56 477 | 1 853 831 |
| 34 | Pipe line losses, etc. | - | - | 9 874 | 32 616 | 449 101 |
| 35 | **TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS** | **2 047** | **-** | **654 837** | **1 313 286** | **62 803 049** |

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1981 et 1982

| British Columbia | Northwest Territories | Total Canadian sources | Total foreign sources | All sources | |
|---|---|---|---|---|---|
| Colombie-Britannique | Territoires du Nord-Ouest | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | |
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | N° |
| | | | | 1981: | |
| | | | | **Gisements et usines de traitement** | |
| | | | | Approvisionnement: | |
| 8 801 000(1) | 46 600 | 99 528 213 | ... | 99 528 213 | Production originale brute 1 |
| 93 800 | 36 800 | 1 578 900 | ... | 1 578 900 | Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2 |
| 8 707 200 | 9 800 | 97 949 313 | ... | 97 949 313 | Production originale nette 3 |
| - | - | - | ... | - | Gaz récupéré 4 |
| 31 900 | - | 12 418 900 | ... | 12 418 900 | Moins gaz injecté et stocké 5 |
| **8 675 300** | **9 800** | **85 530 413** | ... | **85 530 413** | **Prélèvement net** 6 |
| | | | | Utilisation: | |
| 302 500 | - | 637 100 | ... | 637 100 | Emploi et utilisation sur les chantiers 7 |
| 2 400 | - | 642 700 | ... | 642 700 | Emploi et utilisation dans les collecteurs 8 |
| | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 852 100 | - | 11 706 700 | ... | 11 706 700 | Pertes en cours de traitement 9 |
| 503 400 | - | 4 558 600 | ... | 4 558 600 | Autres emplois et utilisations 10 |
| - | - | - | ... | - | Autres utilisations 11 |
| + 87 967 | - | - 127 777 | ... | - 127 777 | Rectifications 12 |
| 7 102 867 | 9 800 | 67 857 536 | ... | 67 857 536 | Livraisons de gaz marchand 13 |
| **8 675 300** | **9 800** | **85 530 413** | ... | **85 530 413** | **Total de l'utilisation** 14 |
| | | | | **Distribution de gaz** | |
| | | | | Approvisionnement: | |
| **7 102 867** | **9 800** | **67 857 536** | **-** | **67 857 536** | **Total de gaz marchand** 15 |
| 4 818 | - | 3 786 185 | - | 3 786 185 | Déstockage par les distributeurs 16 |
| - | - | - | 3 016 | 3 016 | Importations 17 |
| 1 139 | - | 248 122 | 376 186(3) | 624 308 | Autres arrivages(2) 18 |
| **7 108 824** | **9 800** | **71 891 843** | **379 202** | **72 271 045** | **APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND** 19 |
| | | | | Utilisation: | |
| | | | | Ventes: | |
| 3 868 335 | - | 4 121 438 | - | 4 121 438 | Colombie-Britannique 20 |
| - | - | 12 762 855 | 3 016 | 12 765 871 | Alberta 21 |
| - | - | 2 617 810 | - | 2 617 810 | Saskatchewan 22 |
| - | - | 1 696 727 | - | 1 696 727 | Manitoba 23 |
| - | - | 18 489 500 | - | 18 489 500 | Ontario 24 |
| - | - | 3 193 195 | - | 3 193 195 | Québec 25 |
| - | - | 1 912 | - | 1 912 | Nouveau-Brunswick 26 |
| - | 9 800 | 9 800 | - | 9 800 | Territoires du Nord-Ouest 27 |
| **3 868 335** | **9 800** | **42 893 237** | **3 016** | **42 896 253** | **Total des ventes** 28 |
| 2 840 042 | - | 21 583 826 | - | 21 583 826 | Exportations 29 |
| - | - | 248 637 | 376 186(3) | 624 823 | Autres livraisons(3,4) 30 |
| 11 451 | - | 4 319 086 | - | 4 319 086 | Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31 |
| 5 060 | - | 57 388 | - | 57 388 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 32 |
| 225 383 | - | 2 139 390 | - | 2 139 390 | Gaz consommé dans les réseaux 33 |
| 158 553 | - | 650 279 | - | 650 279 | Perte dans les pipe-lines, etc. 34 |
| **7 108 824** | **9 800** | **71 891 843** | **379 202** | **72 271 045** | **TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND** 35 |

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1981 and 1982 - Concluded

| No. | | New Brunswick / Nouveau-Brunswick | Québec | Ontario | Saskatchewan | Alberta |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | |
| | 1982: | | | | | |
| | **Field and processing plants** | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 1 | Gross new production | 1 700 | - | 433 600 | 1 619 700 | 90 176 300 |
| 2 | Less field flared and waste | - | - | - | 152 600 | 1 226 900 |
| 3 | Net new production | 1 700 | - | 433 600 | 1 467 100 | 88 949 400 |
| 4 | Reproduced | - | - | - | - | - |
| 5 | Less injected and stored | - | - | - | - | 11 653 900 |
| 6 | **Net withdrawals** | **1 700** | - | **433 600** | **1 467 100** | **77 295 500** |
| | Disposition: | | | | | |
| 7 | Field disposition and uses | - | - | - | 260 500 | 326 200 |
| 8 | Gathering system disposition and uses | - | - | - | 22 400 | 866 200 |
| | Processing plant disposition and uses: | | | | | |
| 9 | Processing shrinkage | - | - | - | 52 700 | 10 383 500 |
| 10 | Other disposition and uses | - | - | - | 17 900 | 4 060 600 |
| 11 | Other uses | - | - | - | - | - |
| 12 | Adjustment | - | - | - | + 157 500 | + 387 100 |
| 13 | Deliveries of marketable gas | 1 700 | - | 433 600 | 976 100 | 61 271 900 |
| 14 | Total disposition | 1 700 | - | 433 600 | 1 467 100 | 77 295 500 |
| | Gas utilities | | | | | |
| | Supply: | | | | | |
| 15 | **Total Marketable Gas** | **1 700** | - | **433 600** | **976 100** | **61 271 900** |
| 16 | Receipts from distributor storage | - | - | - | 468 700 | 4 140 800 |
| 17 | Imports | - | - | - | - | - |
| 18 | Other receipts(2) | - | - | 233 700 | - | 800 |
| 19 | **Total supply of marketable gas** | **1 700** | - | **667 300** | **1 444 800** | **65 413 500** |
| | Disposition: | | | | | |
| | Sales: | | | | | |
| 20 | British Columbia | - | - | - | - | 265 300 |
| 21 | Alberta | - | - | - | - | 14 056 400 |
| 22 | Saskatchewan | - | - | - | 1 017 500 | 1 768 600 |
| 23 | Manitoba | - | - | - | - | 1 816 600 |
| 24 | Ontario | - | - | 517 200 | - | 17 283 000 |
| 25 | Quebec | - | - | - | - | 2 969 900 |
| 26 | New Brunswick | 1 800 | - | - | - | - |
| 27 | Northwest Territories | - | - | - | - | - |
| 28 | **Total sales** | **1 800** | - | **517 200** | **1 017 500** | **38 159 800** |
| 29 | Exports | - | - | - | - | 20 192 300 |
| 30 | Other deliveries(3,4) | - | - | 136 700 | - | 174 500 |
| 31 | Delivered to distributor storage | - | - | - | 331 400 | 5 335 700 |
| 32 | Line pack fluctuation | - | - | - | 34 900 | 78 200 |
| 33 | Pipe line fuel | - | - | 4 400 | 78 300 | 1 641 800 |
| 34 | Pipe line losses, etc. | - 100 | - | 9 000 | - 17 300 | - 168 800 |
| 35 | **TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS** | **1 700** | - | **667 300** | **1 444 800** | **65 413 500** |

(1) Includes 350 900 thousand 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 205 700 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1981 et 1982 - Fin

| British Columbia | Northwest Territories and Yukon | Total Canadian sources | Total foreign sources | Total all sources | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Colombie-Britannique | Territoires de Nord-Ouest et Yukon | Total, source canadienne | Total, source étrangère | Total, général | | N° |
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | |
| | | | | | 1982: | |
| | | | | | **Gisements et usines de traitement** | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| 8 117 500(5) | 55 800 | 100 404 600 | ... | 100 404 600 | Production originale brute | 1 |
| 90 400 | 43 300 | 1 513 200 | ... | 1 513 200 | Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes | 2 |
| 8 027 100 | 12 500 | 98 891 400 | ... | 98 891 400 | Production originale nette | 3 |
| - | - | - | ... | - | Gaz récupéré | 4 |
| 32 900 | - | 11 686 800 | ... | 11 686 800 | Moins gaz injecté et stocké | 5 |
| **7 994 200** | **12 500** | **87 204 600** | ... | **87 204 600** | **Prélèvement net** | 6 |
| | | | | | Utilisation: | |
| 248 000 | - | 834 700 | ... | 834 700 | Emploi et utilisation sur les chantiers | 7 |
| 1 800 | - | 890 400 | ... | 890 400 | Emploi et utilisation dans les collecteurs | 8 |
| | | | | | Emploi et utilisation dans les usines de traitement: | |
| 811 100 | - | 11 227 300 | ... | 11 227 300 | Pertes en cours de traitement | 9 |
| 435 700 | - | 4 514 200 | ... | 4 514 200 | Autres emplois et utilisations | 10 |
| - | - | - | ... | - | Autres utilisations | 11 |
| - 95 900 | - | 448 700 | ... | 448 700 | Rectifications | 12 |
| 6 593 500 | 12 500 | 69 289 300 | ... | 69 289 300 | Livraisons de gaz marchand | 13 |
| **7 994 200** | **12 500** | **87 204 600** | ... | **87 204 600** | **Total de l'utilisation** | 14 |
| | | | | | **Distribution de gaz** | |
| | | | | | Approvisionnement: | |
| **6 593 500** | **12 500** | **69 289 300** | **-** | **69 289 300** | **Total de gaz marchand** | 15 |
| 15 700 | - | 4 625 200 | - | 4 625 200 | Déstockage par les distributeurs | 16 |
| - | - | - | 4 600 | 4 600 | Importations | 17 |
| 100 | - | 234 600 | 283 000 | 517 600 | Autres arrivages(2) | 18 |
| **6 609 300** | **12 500** | **74 149 100** | **287 600** | **74 436 700** | **Approvisionnement total en gaz marchand** | 19 |
| | | | | | Utilisation: | |
| | | | | | Ventes: | |
| 4 187 300 | - | 4 452 600 | - | 4 452 600 | Colombie-Britannique | 20 |
| - | - | 14 056 400 | 4 600 | 14 061 000 | Alberta | 21 |
| - | - | 2 786 100 | - | 2 786 100 | Saskatchewan | 22 |
| - | - | 1 816 600 | - | 1 816 600 | Manitoba | 23 |
| - | - | 17 800 200 | - | 17 800 200 | Ontario | 24 |
| - | - | 2 969 900 | - | 2 969 900 | Québec | 25 |
| - | - | 1 800 | - | 1 800 | Nouveau-Brunswick | 26 |
| - | 12 500 | 12 500 | - | 12 500 | Territoires du Nord-Ouest | 27 |
| **4 187 300** | **12 500** | **43 896 100** | **4 600** | **43 900 700** | **Total des ventes** | 28 |
| 2 004 400 | - | 22 196 700 | - | 22 196 700 | Exportations | 29 |
| - | - | 311 200 | 283 000 | 594 200 | Autres livraisons(3,4) | 30 |
| 16 600 | - | 5 683 700 | - | 5 683 700 | Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs | 31 |
| 11 700 | - | 124 800 | - | 124 800 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux | 32 |
| 234 900 | - | 1 959 400 | - | 1 959 400 | Gaz consommé dans les réseaux | 33 |
| 154 400 | - | - 22 800 | - | - 22 800 | Perte dans les pipe-lines, etc. | 34 |
| **6 609 300** | **12 500** | **74 149 100** | **287 600** | **74 436 700** | **TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND** | 35 |

(1) Inclus 350 900 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la densité des produits de pétrole 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 205 700 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982

| No. | | 1969 | 1970 | 1971 | 1972 | 1973 | 1974 | 1975 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | |
| | **Supply of natural gas** | | | | | | | |
| | Gross new production: | | | | | | | |
| 1 | Northwest Territories | 19 376 | 25 410 | 34 277 | 35 127 | 48 752 | 50 169 | 57 109 |
| 2 | British Columbia | 9 136 522 | 9 719 934 | 10 143 010 | 12 933 245 | 14 613 596 | 12 629 174 | 12 275 161 |
| 3 | Alberta | 53 351 776 | 61 878 399 | 66 946 957 | 78 178 096 | 83 934 710 | 84 154 364 | 84 714 434 |
| 4 | Saskatchewan | 1 974 450 | 2 271 411 | 2 459 083 | 2 434 381 | 2 160 649 | 2 013 939 | 1 960 570 |
| 5 | Ontario | 321 011 | 483 386 | 460 611 | 350 557 | 269 908 | 213 507 | 309 765 |
| 6 | Quebec | 3 909 | 4 702 | 4 816 | 5 297 | 5 581 | 5 184 | 1 416 |
| 7 | New Brunswick | 3 031 | 3 711 | 2 974 | 2 748 | 2 294 | 2 493 | 2 578 |
| 8 | **Total** | **64 810 075** | **74 386 953** | **80 051 728** | **93 939 451** | **101 035 490** | **99 068 830** | **99 321 033** |
| | Field flared and waste: | | | | | | | |
| 9 | Northwest Territories | 18 158 | 23 087 | 25 863 | 25 240 | 40 934 | 22 436 | 48 384 |
| 10 | British Columbia | 353 305 | 310 218 | 248 265 | 171 950 | 160 335 | 129 430 | 103 708 |
| 11 | Alberta | 1 724 571 | 1 721 483 | 1 698 962 | 1 669 076 | 1 747 856 | 1 459 195 | 1 045 042 |
| 12 | Saskatchewan | 312 654 | 497 890 | 443 133 | 482 253 | 294 213 | 267 925 | 221 099 |
| 13 | **Total** | **2 408 688** | **2 552 678** | **2 416 223** | **2 348 519** | **2 243 338** | **1 878 986** | **1 418 233** |
| | Net new production: | | | | | | | |
| 14 | Northwest Territories | 1 218 | 2 323 | 8 414 | 9 887 | 7 818 | 27 733 | 8 725 |
| 15 | British Columbia | 8 783 217 | 9 409 716 | 9 894 745 | 12 761 295 | 14 453 261 | 12 499 744 | 12 171 453 |
| 16 | Alberta | 51 627 205 | 60 156 916 | 65 247 995 | 76 509 020 | 82 186 854 | 82 695 169 | 83 669 392 |
| 17 | Saskatchewan | 1 661 796 | 1 773 521 | 2 015 950 | 1 952 128 | 1 866 436 | 1 746 014 | 1 739 471 |
| 18 | Ontario | 321 011 | 483 386 | 460 611 | 350 557 | 269 908 | 213 507 | 309 765 |
| 19 | Quebec | 3 909 | 4 702 | 4 816 | 5 297 | 5 581 | 5 184 | 1 416 |
| 20 | New Brunswick | 3 031 | 3 711 | 2 974 | 2 748 | 2 294 | 2 493 | 2 578 |
| 21 | **Total (8 - 13)** | **62 401 387** | **71 834 275** | **77 635 505** | **91 590 932** | **98 792 152** | **97 189 844** | **97 902 800** |
| | Withdrawals from storage: | | | | | | | |
| 22 | British Columbia | - | - | 4 362 | 22 067 | 3 258 | 4 249 | 5 495 |
| 23 | Alberta | 72 264 | 67 024 | 67 024 | 65 862 | 71 499 | 75 409 | 117 334 |
| 24 | Saskatchewan | 159 656 | 188 408 | 145 747 | 162 347 | 151 016 | 129 147 | 182 545 |
| 25 | Ontario | 1 610 069 | 1 722 276 | 2 485 343 | 2 517 920 | 1 801 962 | 2 593 555 | 2 813 663 |
| 26 | Quebec | - | 15 410 | 55 636 | 44 815 | 82 831 | 60 905 | 55 749 |
| 27 | **Total** | **1 841 989** | **1 993 118** | **2 758 112** | **2 813 011** | **2 110 566** | **2 863 265** | **3 174 786** |
| 28 | Other receipts | 25 014 | 40 877 | 10 056 | 133 367 | 826 691 | 574 092 | 463 555 |
| 29 | **Total domestic supply (21 + 27 + 28)** | **64 268 390** | **73 868 270** | **80 403 673** | **94 537 310** | **101 729 409** | **100 627 201** | **101 541 141** |
| | Imports: | | | | | | | |
| 30 | Alberta | 3 173 | 3 088 | 3 201 | 3 569 | 2 492 | 907 | 1 898 |
| 31 | Ontario | 986 460 | 304 552 | 403 275 | 440 980 | 417 411 | 378 913 | 287 613 |
| 32 | **Total** | **989 633** | **307 640** | **406 476** | **444 549** | **419 903** | **379 820** | **289 511** |
| 33 | Residual error of estimate | - 154 783 | - 277 666 | - 155 151 | - 91 508 | - 160 330 | 158 364 | - 244 329 |
| 34 | TOTAL SUPPLY | 65 103 240 | 73 898 244 | 80 654 998 | 94 988 359 | 101 988 982 | 101 157 385 | 101 586 353 |

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1969-1982

| 1976 | 1977 | 1978 | 1979 | 1980 | 1981 | 1982 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | **Approvisionnement de gaz naturel** | |
| | | | | | | | Production originale brute: | |
| 53 710 | 49 149 | 69 856 | 64 300 | 50 700 | 46 600 | 55 800 | Territoires du Nord-Ouest | 1 |
| 11 877 977 | 11 885 115 | 10 606 821 | 12 015 400 | 9 439 200 | 8 801 000 | 8 117 500 | Colombie-Britannique | 2 |
| 85 580 331 | 89 637 048 | 88 558 777 | 93 108 900 | 89 124 500 | 88 762 600 | 90 176 300 | Alberta | 3 |
| 1 902 526 | 1 648 907 | 1 553 640 | 1 559 200 | 1 590 600 | 1 498 400 | 1 619 700 | Saskatchewan | 4 |
| 140 479 | 241 523 | 311 861 | 291 700 | 363 100 | 417 566 | 433 600 | Ontario | 5 |
| 255 | - | - | - | - | - | - | Québec | 6 |
| 2 804 | 2 436 | 2 399 | 2 800 | 2 400 | 2 047 | 1 700 | Nouveau-Brunswick | 7 |
| **99 558 082** | **103 464 178** | **101 103 354** | **107 042 300** | **100 570 500** | **99 528 213** | **100 404 600** | **Total** | 8 |
| 44 985 | 40 197 | 59 432 | 52 700 | 42 500 | 36 800 | 43 300 | Territoires du Nord-Ouest | 9 |
| 123 793 | 109 969 | 120 620 | 96 000 | 90 800 | 93 800 | 90 400 | Colombie-Britannique | 10 |
| 932 269 | 890 117 | 969 464 | 1 276 100 | 1 256 600 | 1 249 300 | 1 226 900 | Alberta | 11 |
| 192 034 | 196 255 | 195 151 | 143 500 | 274 200 | 199 000 | 152 600 | Saskatchewan | 12 |
| **1 293 081** | **1 236 538** | **1 344 667** | **1 568 300** | **1 664 100** | **1 578 900** | **1 513 200** | **Total** | 13 |
| | | | | | | | Production originale nette: | |
| 8 725 | 8 952 | 10 424 | 11 600 | 8 200 | 9 800 | 12 500 | Territoires du Nord-Ouest | 14 |
| 11 754 184 | 11 775 146 | 10 486 201 | 11 919 400 | 9 348 400 | 8 707 200 | 8 027 100 | Colombie-Britannique | 15 |
| 84 648 062 | 88 746 931 | 87 589 313 | 91 832 800 | 87 867 900 | 87 513 300 | 88 949 400 | Alberta | 16 |
| 1 710 492 | 1 452 652 | 1 358 489 | 1 415 700 | 1 316 400 | 1 299 400 | 1 467 100 | Saskatchewan | 17 |
| 140 479 | 241 523 | 311 861 | 291 700 | 363 100 | 417 566 | 433 600 | Ontario | 18 |
| 255 | - | - | - | - | - | - | Québec | 19 |
| 2 804 | 2 436 | 2 399 | 2 800 | 2 400 | 2 047 | 1 700 | Nouveau-Brunswick | 20 |
| **98 265 001** | **102 227 640** | **99 758 687** | **105 474 000** | **98 906 400** | **97 949 313** | **98 891 400** | **Total (8 - 13)** | 21 |
| | | | | | | | Prélèvement de gaz stocké: | |
| 14 419 | 15 580 | 13 917 | 4 483 | 24 039 | 4 819 | 15 739 | Colombie-Britannique | 22 |
| 1 600 720 | 333 050 | 186 932 | 28 541 | 162 219 | 157 517 | 615 916 | Alberta | 23 |
| 208 550 | 223 195 | 325 246 | 272 065 | 312 194 | 217 136 | 468 756 | Saskatchewan | 24 |
| 1 904 084 | 3 474 098 | 3 469 517 | 3 659 065 | 4 314 577 | 3 378 533 | 3 487 848 | Ontario | 25 |
| 35 240 | - | - | - | - | - | 37 027 | Québec | 26 |
| **3 763 013** | **4 045 923** | **3 995 612** | **3 964 154** | **4 813 029** | **3 758 005** | **4 625 286** | **Total** | 27 |
| 442 282 | 470 185 | 561 413 | 951 788 | 703 007 | 624 308 | 517 598 | Autres arrivages | 28 |
| **102 470 296** | **106 743 748** | **104 315 712** | **110 389 942** | **104 422 436** | **102 359 806** | **104 034 284** | **Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)** | 29 |
| 1 275 | 822 | 1 844 | 2 161 | 3 189 | 3 016 | 4 584 | Alberta | 30 |
| 113 481 | - | - | - | - | - | - | Ontario | 31 |
| **114 756** | **822** | **1 844** | **2 161** | **3 189** | **3 016** | **4 584** | **Total** | 32 |
| - 119 346 | + 269 497 | + 85 424.5 | + 263 955.5 | - 288 182.5 | - 393 928 | - 219 177 | Erreur réaiduelle du calcul | 33 |
| **102 465 706** | **107 014 067** | **104 402 980.5** | **110 656 058.5** | **104 137 442.5** | **101 968 894** | **103 819 691** | **TOTAL, APPROVISIONNEMENT** | 34 |

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982 - Concluded

| No. | | 1969 | 1970 | 1971 | 1972 | 1973 | 1974 | 1975 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | |
| | **Demand for natural gas** | | | | | | | |
| | Sales: | | | | | | | |
| 35 | Residential | 6 556 904 | 6 849 473 | 7 104 537 | 7 954 769 | 7 699 478 | 8 298 952 | 8 476 228 |
| 36 | Commercial | 4 770 975 | 5 273 086 | 5 861 597 | 6 843 468 | 6 958 819 | 7 802 165 | 8 098 618 |
| 37 | Industrial | 12 601 016 | 13 866 563 | 15 399 354 | 17 659 717 | 20 169 054 | 21 130 558 | 20 951 185 |
| 38 | Miscellaneous | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | **Total** | **23 928 895** | **25 989 122** | **28 365 488** | **32 457 954** | **34 827 351** | **37 231 875** | **37 526 031** |
| 40 | Other use | 425 937 | 243 563 | 464 520 | 869 126 | 1 128 298 | 785 758 | 604 998 |
| | Exports: | | | | | | | |
| 41 | British Columbia | 13 711 751 | 14 949 706 | 16 836 708 | 19 555 614 | 19 981 127 | 18 254 007 | 18 205 623 |
| 42 | Alberta | 1 128 298 | 1 205 633 | 1 264 781 | 1 376 421 | 1 418 205 | 1 362 909 | 1 194 104 |
| 43 | Saskatchewan | - | - | - | - | - | - | - |
| 44 | Manitoba | 3 900 375 | 4 901 509 | 6 706 135 | 7 053 604 | 7 217 480 | 7 043 774 | 6 956 921 |
| 45 | Ontario | 466 276 | 952 892 | 912 893 | 502 508 | 373 842 | 372 454 | 348 744 |
| 46 | Quebec | 59 347 | 71 726 | 79 856 | 106 088 | 110 819 | 138 552 | 116 767 |
| 47 | **Total** | **19 266 047** | **22 081 466** | **25 800 373** | **28 594 235** | **29 101 473** | **27 171 696** | **26 822 159** |
| | Placed in storage: | | | | | | | |
| 48 | Northwest Territories | - | - | - | 28 | - | - | - |
| 49 | British Columbia | 228 266 | 158 863 | 163 027 | 139 345 | 136 144 | 108 807 | 82 774 |
| 50 | Alberta | 6 271 132 | 7 314 277 | 6 897 177 | 9 479 912 | 10 771 010 | 11 595 265 | 11 155 758 |
| 51 | Saskatchewan | 184 471 | 179 485 | 143 934 | 184 613 | 132 008 | 190 448 | 235 886 |
| 52 | Ontario | 1 565 113 | 2 288 889 | 2 227 673 | 2 171 017 | 3 014 422 | 2 798 989 | 3 537 864 |
| 53 | Quebec | - | 24 164 | 59 970 | 35 948 | 100 875 | 65 465 | 95 238 |
| 54 | **Total** | **8 248 982** | **9 965 678** | **9 491 781** | **12 010 863** | **14 154 459** | **14 758 974** | **15 107 520** |
| | Consumption and losses in production: | | | | | | | |
| 55 | British Columbia | 1 425 485 | 1 562 563 | 1 568 031 | 1 893 829 | 2 373 731 | 2 044 562 | 2 126 741 |
| 56 | Alberta | 9 131 309 | 10 610 731 | 11 563 056 | 15 398 589 | 16 540 229 | 16 117 238 | 16 341 679 |
| 57 | Saskatchewan | 285 346 | 339 594 | 365 259 | 329 849 | 250 871 | 288 122 | 239 682 |
| 58 | Ontario | - | - | - | - | - | - | - |
| 59 | Quebec | - | - | - | - | - | - | - |
| 60 | New Brunswick | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | - | - |
| 61 | **Total** | **10 842 197** | **12 512 945** | **13 496 403** | **17 622 324** | **19 164 888** | **18 449 922** | **18 708 102** |
| | Pipe line consumption and inventories: | | | | | | | |
| 62 | Consumption in pipe lines | 2 133 795 | 2 503 303 | 2 857 118 | 3 280 817 | 3 415 488 | 2 844 398 | 2 510 243 |
| 63 | Line pack changes | 102 604 | 124 501 | 24 164 | 103 538 | 35 495 | 65 126 | 63 001 |
| 64 | Residual error of estimate | 154 783 | 377 667 | 155 151 | 21 501 | 160 930 | - 150 364 | 244 299 |
| 65 | **TOTAL DEMAND** | **65 103 240** | **73 798 245** | **80 654 998** | **94 960 358** | **101 988 382** | **101 157 385** | **101 586 353** |
| 66 | **Total consumption (65 - 54)** | **56 854 258** | **63 832 567** | **71 163 217** | **82 949 495** | **87 833 923** | **86 398 411** | **86 478 833** |
| 67 | **Total domestic consumption (66 - 47)** | **37 588 211** | **41 751 101** | **45 362 844** | **54 355 260** | **58 732 450** | **59 226 715** | **59 656 674** |

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1969-1982 - fin

| 1976 | 1977 | 1978 | 1979 | 1980 | 1981 | 1982 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes | | | | | | | | |
| | | | | | | | **Demande de gaz naturel** | |
| | | | | | | | Ventes: | |
| 8 862 250 | 8 891 515 | 9 319 943 | 9 602 586 | 9 816 146 | 9 795 454 | 12 252 857 | Domestique | 35 |
| 8 353 455 | 8 424 698 | 9 025 028 | 9 264 172 | 10 119 984 | 10 128 212 | 9 976 908 | Commercial | 36 |
| 21 619 213 | 23 230 842 | 23 400 283 | 24 628 329 | 23 964 983 | 22 962 787 | 21 658 444 | Industriel | 37 |
| - | - | - | - | - | - | - | Usagers divers | 38 |
| **38 834 918** | **40 547 055** | **41 745 254** | **43 495 087** | **43 901 113** | **42 886 453** | **43 888 209** | **Total** | 39 |
| 940 371 | 1 431 180 | 1 348 396 | 1 601 121 | 542 918 | 624 823 | 594 276 | Autres usages | 40 |
| | | | | | | | Exportations: | |
| 18 512 782 | 19 164 690 | 16 829 986 | 18 931 820 | 14 348 972 | 12 414 920 | 12 187 297 | Colombie-Britannique | 41 |
| 1 009 434 | 895 726 | 795 494 | 851 790 | 633 125 | 591 053 | 394 339 | Alberta | 42 |
| - | - | - | - | - | - | 1 606 944 | Saskatchewan | 43 |
| 7 010 489 | 7 718 996 | 6 858 284 | 7 935 443 | 6 872 866 | 7 237 159 | 6 779 444 | Manitoba | 44 |
| 364 749 | 419 620 | 356 929 | 496 159 | 588 400 | 1 210 703 | 1 100 658 | Ontario | 45 |
| 115 124 | 120 733 | 119 663 | 128 740 | 119 479 | 129 991 | 128 016 | Québec | 46 |
| **27 012 578** | **28 319 765** | **24 960 356** | **28 343 952** | **22 562 842** | **21 583 826** | **22 196 697** | **Total** | 47 |
| | | | | | | | Stocké: | |
| - | - | - | - | - | - | - | Territoires du Nord-Ouest | 48 |
| 149 939 | 58 582 | 37 062 | 45 018 | 48 622 | 43 350 | 49 521 | Colombie-Britannique | 49 |
| 11 313 262 | 11 105 987 | 11 478 216 | 11 469 570 | 12 179 006 | 12 455 840 | 12 360 339 | Alberta | 50 |
| 373 219 | 307 187 | 408 428 | 566 334 | 368 568 | 458 772 | 539 046 | Saskatchewan | 51 |
| 3 004 564 | 4 222 095 | 3 689 593 | 3 483 553 | 3 387 292 | 3 576 567 | 4 210 487 | Ontario | 52 |
| 42 747 | 10 113 | 84 135 | 142 237 | 255 620 | 203 457 | 211 126 | Québec | 53 |
| **14 883 731** | **15 703 964** | **15 697 434** | **15 706 712** | **16 239 108** | **16 737 986** | **17 370 519** | **Total** | 54 |
| | | | | | | | Consommation et autres pertes en production: | |
| 2 097 761 | 2 205 605 | 1 990 541 | 2 158 900 | 1 678 600 | 1 660 400 | 1 496 600 | Colombie-Britannique | 55 |
| 15 854 582 | 16 057 977 | 16 269 075 | 16 794 600 | 16 661 100 | 15 723 400 | 15 636 500 | Alberta | 56 |
| 257 529 | 268 180 | 279 369 | 276 300 | 204 900 | 161 300 | 333 500 | Saskatchewan | 57 |
| - | - | - | - | - | - | - | Ontario | 58 |
| - | - | - | - | - | - | - | Québec | 59 |
| - | - | - | - | - | - | - | Nouveau-Brunswick | 60 |
| **18 209 872** | **18 531 762** | **18 538 985** | **19 229 800** | **18 544 600** | **17 545 100** | **17 466 600** | **Total** | 61 |
| | | | | | | | Pipe-line, consommation et inventaires: | |
| 2 349 880 | 2 672 929 | 2 149 021 | 2 439 941 | 2 041 865 | 2 139 390 | 1 959 446 | Consommation en pipe-line | 62 |
| 115 010 | 76 909 | 48 959 | 103 401 | 16 814 | 57 388 | 124 767 | Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux | 63 |
| 119 346 | - 269 497 | - 85 424.5 | - 263 955.5 | 288 182.5 | 393 928 | 219 177 | Erreur résiduelle du calcul | 64 |
| **102 465 706** | **107 014 067** | **104 402 980.5** | **110 656 058.5** | **104 137 442.5** | **101 968 894** | **103 819 691** | **TOTAL, DEMANDE** | 65 |
| **87 581 975** | **91 310 103** | **88 705 546.5** | **94 949 346.5** | **87 898 334.5** | **85 230 908** | **86 449 172** | **Total, consommation (65 - 54)** | 66 |
| **60 569 397** | **62 990 338** | **63 745 190.5** | **66 605 394.5** | **65 335 492.5** | **63 647 082** | **64 252 475** | **Total, consommation domestique (66 - 47)** | 67 |

## 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.

**Manufactured.** A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

**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 allowing both economical 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 or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

## GLOSSAIRE DES TERMES

### Gaz

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

**Manufacturé.** Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

**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 économique 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 ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

**Commercial service.** Service supplied to cuscustomers 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 (clasified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. 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 tansmission 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.

## Pressure Per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

## 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.

**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). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. 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 noeuds 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.

## Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

## 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.

**Peak Shaving**

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

**Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

**Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

**Unaccounted For**

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange 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 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 .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

**Sendouts, Gas**

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

**Maximum day sendout.** The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

**Nivelage des pointes**

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

**Livraisons nettes**

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

**Arrivages nets**

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

**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, échangé (quantité nette) et 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 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 .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

**Gaz manipulés**

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

**Quantité maximale de gaz mainpulé en 24 heures.** Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

**Minimum day sendout.** The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

**Quantité minimale de gaz manipulé en 24 heures.** Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

**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.

**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.

**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.

**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.

## 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 Pipeline 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 free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

## 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 ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA
1010521634

Canada