

FOR REVIEW

MAR 5 1980

Gas utilities

POUR EXAMEN

Transport and
distribution systems

1978

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(423-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Note

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(423-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

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

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1978

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1978

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

March 1980
5-3301-518

Price: Canada, \$7.00
Other Countries, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

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

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Mars 1980
5-3301-518

Prix: Canada, \$7.00
Autres pays, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

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

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

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

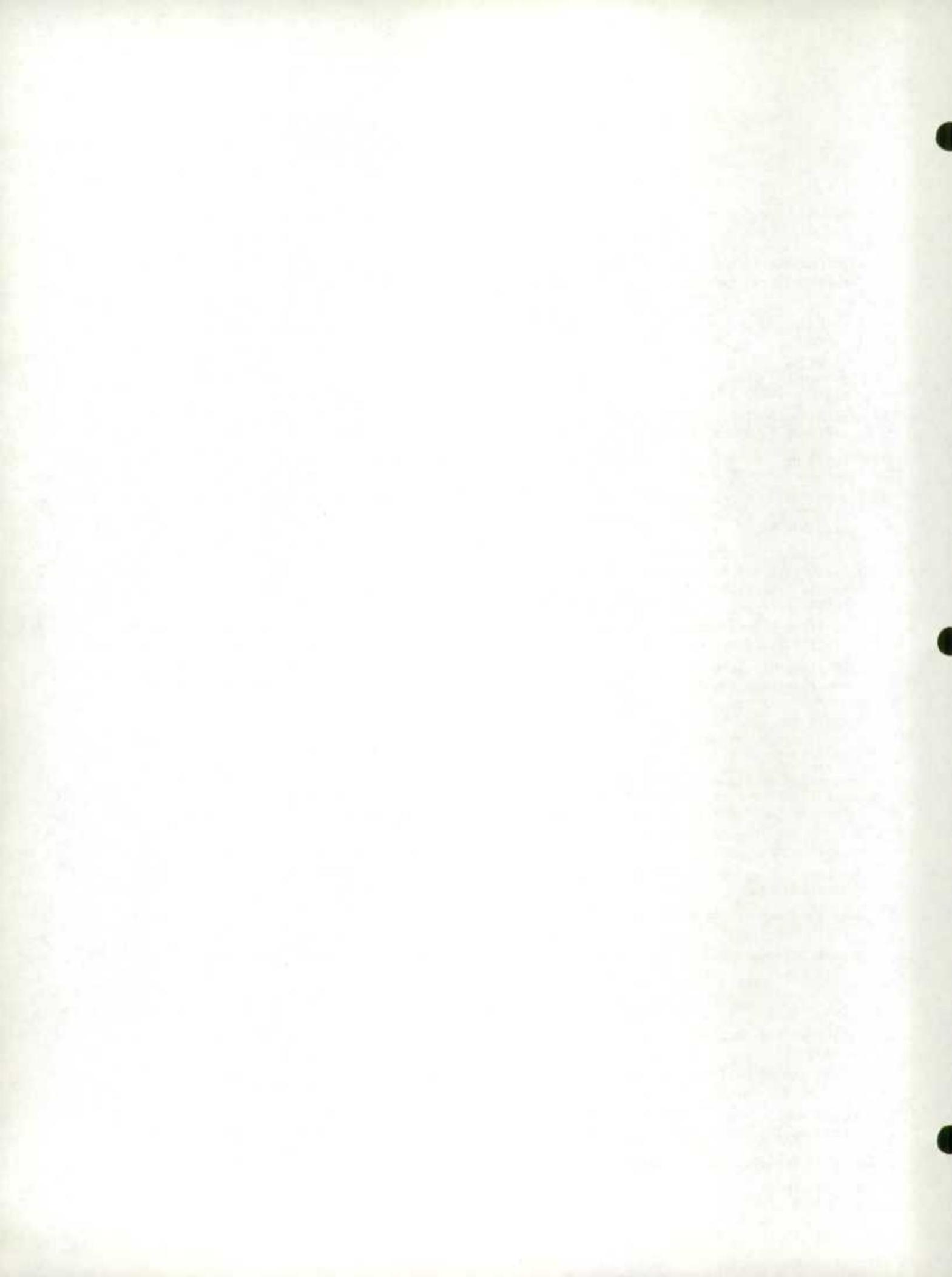
C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1978	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1978	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1978	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1978	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1972-1978	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1978	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1978	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1978	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1978	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978	70
Glossary of Terms	78

TABLE DES MATIERES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1978	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1972-1978	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1978	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1978	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978	46
13. État du revenu des services de gaz, 1978	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1978	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1978	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978	70
Glossaire des termes	78



INTRODUCTION

This report presents the twentieth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 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 customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la vingtième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 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 (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesure, etc.; à ces erreurs de mesure, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1978 increased 2.9% to 1,473.6 billion cubic feet (41.7 million cubic metres) from 1,431.3 billion cubic feet (40.5 million cubic metres) in 1977 and revenue from these sales increased 20.8% to \$2,783.4 million from \$2,303.2 million. The number of natural gas customers increased to 2,579,000 at the end of the year from 2,491,000 while sales per customer slightly decreased to 584.4 M cu. ft. (16.5 thousand cubic metres) from 587.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.89 (67c per 10 cubic metres) and average revenue per customer was \$1,103.80.

Sales per residential customer increased 1.8 M cu. ft. (50.0 cubic metres) to 145.5 M cu. ft. (4.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$47.05 to \$349.97 and revenue per M cu. ft. increased 30c to \$2.41 per M cu. ft. (85c per 10 cubic metres). Commercial sales per customer increased 33.8 M cu. ft. (955.5 cubic metres) to 1,309.5 M cu. ft. (37.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$456.08 to \$2,697.53 and revenue per M cu. ft. increased 30c to \$2.06 (73c per 10 cubic metres). Sales per industrial customer increased 2,775.0 M cu. ft. (78 609.1 cubic metres) to 47,528.9 M cu. ft. (1 346.4 thousand cubic metres). Revenue per customer increased \$15,760.73 to \$76,834.35 and revenue per M cu. ft. increased 26c to \$1.62 (57c per 10 cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 329.0 billion cubic feet (9 319.9 thousand cubic metres) from 313.9 billion cubic feet (8 891.5 thousand cubic metres) in 1977. Largest volume of these sales was in Ontario (42.0%), followed by Alberta (25.7%), British Columbia (10.9%), Saskatchewan (8.7%), Manitoba (7.1%), Quebec (5.3%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 318.6 billion cubic feet (9 025.0 thousand cubic metres) from 297.4 billion cubic feet (8 424.7 thousand cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (50.5%), followed by Alberta (23.6%), British Columbia (11.3%), Manitoba (6.0%), Saskatchewan (3.4%), Quebec (4.6%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 826.1 billion cubic feet (23 400.3 thousand cubic metres) from 820.1 billion cubic feet (23 230.8 thousand cubic metres), Ontario accounting for (44.8%), followed by Alberta (28.9%), British Columbia (9.4%), Saskatchewan (6.6%), Quebec (5.8%), Manitoba (4.5%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1978, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 2.9 % pour totaliser 1,473.6 milliards de pi³ (41.7 millions de m³) contre 1,431.3 milliards de pi³ (40.5 millions de m³) en 1977. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 20.8 % pour se chiffrer à \$2,783.4 millions contre \$2,303.2 millions en 1977. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,579,000 à la fin de l'année au lieu de 2,491,000; les ventes par client ont diminué de 587.7 milliers de pi³ (16.6 milliers de m³) à 584.4 milliers de pi³ (16.5 milliers de m³). Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de \$1.89 (67c. par 10 m³) et les recettes moyennes par client ont été de \$1,103.80.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 1.8 milliers de pi³ (50.0 m³) pour se chiffrer à 145.5 milliers de pi³ (4.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$47.05 pour se fixer à \$349.97, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$2.41 (85c. par 10 m³), une augmentation de 30c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 33.8 milliers de pi³ (955.5 m³) pour se chiffrer à 1,309.5 milliers de pi³ (37.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$456.08 pour s'élever à \$2,697.53 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$2.06 (73c. par 10 m³), une augmentation de 30c. par millier de pi³. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 2,775.0 milliers de pi³ (78 609.1 m³) pour se chiffrer à 47,528.9 milliers de pi³ (1 346.4 milliers de m³). Les recettes par client ont progressé de \$15,760.73 pour s'élever à \$76,834.35 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.62 (57c. par 10 m³) une augmentation de 26c. par millier de pi³.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 329.0 milliards de pi³ (9 319.9 milliers de m³) contre 313.9 milliards de pi³ (8 891.5 milliers de m³) en 1977. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.0%). Venaient ensuite: l'Alberta (25.7%), la Colombie-Britannique (10.9%), la Saskatchewan (8.7%), le Manitoba (7.1%), le Québec (5.3%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 318.6 milliards de pi³ (9 025.0 milliers de m³) contre 297.4 milliards de pi³ (8 424.7 milliers de m³) en 1977. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (50.5%), suivie de l'Alberta (23.6%), la Colombie-Britannique (11.3%), le Manitoba (6.0%), la Saskatchewan (3.4%), le Québec (4.6%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels oac pour totaliser 826.1 milliards de pi³ (23 400.3 milliers de m³) contre 820.1 milliards de pi³ (23 230.8 milliers de m³) en 1977. L'Ontario (44.8%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (28.9%), la Colombie-Britannique (9.4%), la Saskatchewan (6.6%), le Québec (5.8%), et le Manitoba (4.5%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 191.2 billion cubic feet (5 415.8 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 5.4% from the peak sales of 181.4 billion cubic feet (5 140.0 thousand cubic metres) in January of 1977.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,474.4 billion cubic feet (70 093.3 thousand cubic metres) down 4.6% from the 2,590.7 billion cubic feet (73 387.8 thousand cubic metres) in 1977. Imports increased to .06 billion cubic feet (1 844 thousand cubic metres) from .03 billion cubic feet (822 thousand cubic metres) in 1977. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 19,819.0 million cubic feet (561.4 thousand cubic metres) from 16,598.0 million cubic feet (470.2 thousand cubic metres) in 1977.

Receipts from storage during the year amounted to 141.0 billion cubic feet (3 995.6 thousand cubic metres) while deliveries to storage amounted to 160.6 billion cubic feet (4 549.8 thousand cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 19.6 billion cubic feet (554.2 thousand cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,521.6 billion cubic feet (99 758.7 thousand cubic metres). Of this, 2,474.7 billion cubic feet (70 103.7 thousand 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 2,116.7 billion cubic feet (59 963.4 thousand cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,937 billion M cu. ft. miles (88 312 billion cubic metre kilometres) or 44,164 million ton miles (64 479 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 1,034 miles (1 664 kilometres), up from the 1,003 miles (1 615 kilometres) in 1977. The average throughput per mile of line was 338,979 M cu. ft. (9 602.5 thousand cubic metres) per day, down from 363,247 M cu. ft. (10 290.0 thousand cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 191.2 milliards de pi³ (5 415.8 milliers de m³). Il s'agissait là d'une augmentation de 5.4 % sur le mois de janvier 1977, durant lequel on avait enregistré des ventes de 181.4 milliards de pi³ (5 140.0 milliers de m³).

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 2,474.4 milliards de pi³ (70 093.3 milliers de m³); cela représente une diminution de 4.6 % sur les 2,590.7 milliards de pi³ (73 387.8 milliers de m³) en 1977. Les importations ont augmenté passant de .03 milliards de pi³ (822 milliers de m³) à .06 milliards de pi³ (1 844 milliers de m³) en 1977. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le niveling des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 16,598.0 millions de pi³ (470.2 milliers de m³) à 19,819.0 millions de pi³ (561.4 milliers de m³) en 1977.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 141.0 milliards de pi³ (3 995.6 milliers de m³) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 160.6 milliards de pi³ (4 549.8 milliers de m³). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 19.6 milliards de pi³ (554.2 milliers de m³). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,521.6 milliards de pi³ (99 758.7 milliers de m³). De cette quantité 2,474.7 milliards de pi³ (70 103.7 milliers de m³) 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 2,116.7 milliards de pi³ (59 963.4 milliers de m³).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,937 milliards de milliers de pieds cubes-milles (88 312 milliards de m³ kilomètres) ou 44,164 millions de tonnes-milles (64 479 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1,034 milles (1 664 kilomètres); il s'agit là d'une augmentation de 31 milles (50 kilomètres) par rapport à 1977. Le débit moyen par mille de ligne a été de 338,979 milliers de pi³ (9 602.5 milliers de m³) par jour; il s'agit là d'une diminué par rapport aux 363,247 milliers de pi³ (10 290.0 milliers de m³), enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 67,547.7 miles (108 707.4 kilomètres), an increase of 4,642.3 miles (7 471.3 kilomètres) during the year. Manufactured gas systems operated 208.0 miles (334.7 kilomètres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,656.1 miles (25 196.1 kilomètres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 92,739.2 miles (149 249.5 kilomètres), up 4,585.6 miles (7 380.1 kilomètres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 421.3 miles (678.0 kilomètres) of main transmission lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 559.5 miles (900.4 kilomètres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 33.9 miles (54.6 kilomètres) of transmission lines, 74.9 miles (120.5 kilomètres) of distribution lines; Union Gas Limited 332.4 miles (534.9 kilomètres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 3,097.4 miles (4 984.8 kilomètres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 91.7 miles (147.6 kilomètres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 201 compressor stations, one less than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2,087,393 (1 557 197 kilowatts) from 1,976,666 (1 474 594 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1978 was \$7,115.1 million 53.4% in the transport sector and 46.4% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.2% of fixed assets. In 1978, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$834.8 million or 11.7% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,588.1 million or 22.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,545.7 million and current liabilities \$1,379.2 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$7,001.2 million. Revenue for gas distribution systems was \$2,799.0 million and for transport systems \$4,202.2 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 67,547.7 milles (108 707.4 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 4,642.3 milles (7 471.3 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 208.0 milles (334.7 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15 656.1 milles (25 196.1 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 92,739.2 milles (149 249.5 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 4,585.6 milles (7 380.1 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 421.3 milles (678.0 kilomètres) de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 559.5 milles (900.4 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 33.9 milles (54.6 kilomètres) de réseau de transport et 74.9 milles (120.5 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 332.4 milles (534.9 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 3,097.4 milles (4 984.8 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 91.7 milles (147.6 kilomètres) de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 201 postes compresseurs, soit un de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,976,666 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts) à 2,087,393 chevaux-vapeurs (1 557 197 kilowatts).

À la fin de 1978, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$7,115.1 millions, dont 53.4 % dans le secteur du transport et 46.4 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 48.2 % des immobilisations. En 1978 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$834.8 millions, soit 11.7 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,588.1 millions ou 22.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,545.7 millions et le total des exigibilités, \$1,379.2 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$7,001.2 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$2,799.0 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$4,202.2 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$141.1 million, up 6.6% from \$132.3 million in 1977. Intraprovincial transport companies increased their net income 51.2% to \$90.9 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 79.7% compared with 79.5% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 4.0%. The average interest rate paid during the year was 9.8%. Depreciation for the year was \$202.8 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$8,282.5 million available for expenditure during the year; 38.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 61.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 91.5% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 90.4%. Operating revenue accounted for 90.8% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 79.0% was spent on operating expenses; 5.6% was invested in plant; 3.4% was interest paid on long-term debt; 2.8% was paid out in dividends; 1.6% was income taxes expense; 3.0% was invested and 4.6% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 16,244 and their earnings were \$273.1 million in 1977. In the previous year, employees totalled 15,597 while their earnings were \$247.4 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 5.9% over 1977.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 58.5 miles (94.1 kilometres), Quebec 41.6 miles (66.9 kilometres), Ontario 1,377.8 miles (2 217.5 kilometres), Manitoba nil, Saskatchewan 3.3 miles (5.3 kilometres), Alberta 9,459.4 miles (15 223.5 kilometres), British Columbia 17.9 miles (28.8 kilometres).

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de \$141.1 millions, soit 6.6 % d'une augmentation que les \$132.3 millions de 1977. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 51.2 %, c'est-à-dire \$90.9 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 79.7 % contre 79.5 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 4.0 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$202.8 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$8,282.5 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 38.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 61.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 91.5 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 90.4 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 90.8 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 79.0 % a été consacré aux frais d'exploitation; 5.6 % a été investi en installations; 3.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.8 % a été payé sous forme de dividendes; 1.6 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 3.0 % a été investi et 4.6 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1978, les services de gaz occupaient 16,244 personnes dont les gains représentaient \$273.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 15,597 et leurs gains totaux de \$247.4 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 5.9 % depuis 1977.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 58.5 milles (94.1 kilomètres), Québec 41.6 milles (66.9 kilomètres), Ontario 1,377.8 milles (2 217.5 kilomètres), Manitoba néant, Saskatchewan 3.3 milles (5.3 kilomètres), Alberta 9,459.4 milles (15 223.5 kilomètres), Colombie-Britannique 17.9 milles (28.8 kilomètres).



Natural Gas
Receipts and Disposition
Arrivages et utilisation
de gaz naturel

CANADA, 1978

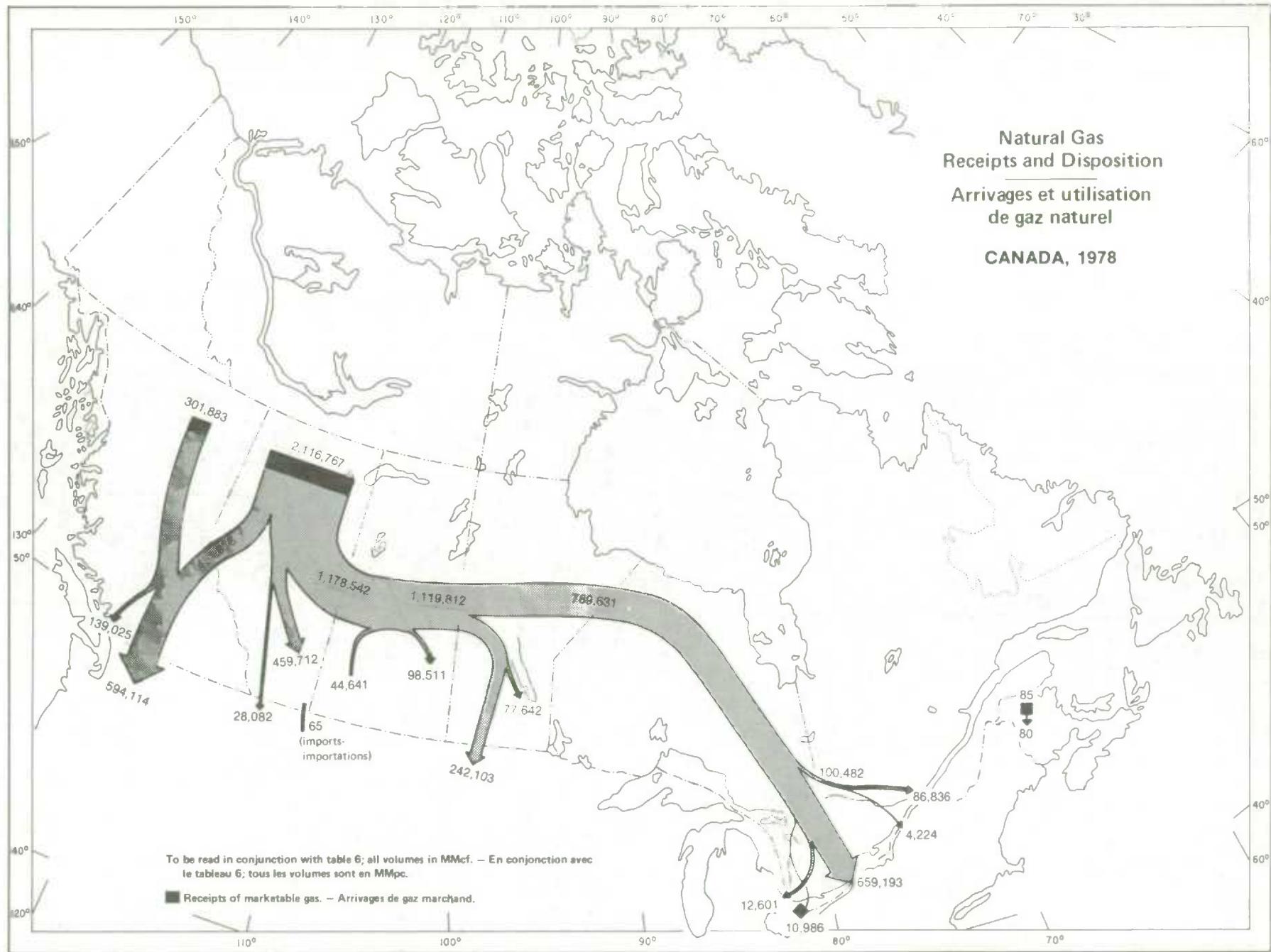


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1978

No.		Customers as at December 31, 1978 — Clients, au 31 décembre 1978	Average number of customers during 1978 — Nombre moyen de clients pendant 1978	Gas sold — Gaz vendu		Revenue — Recettes
				millions of cu. ft. — millions de pi ³	thousands of cubic metres — milliers de m ³	
				number — nombre	thousands of dollars — milliers de dollars	
<u>Sales of natural gas</u>						
Residential:						
1 New Brunswick	498	498	14	410	78	
2 Quebec	162,550	165,830	17,529	496 542	57,911	
3 Ontario	1,015,134	993,550	138,179	3 914 319	407,821	
4 Manitoba	153,592	149,887	23,551	667 185	55,701	
5 Saskatchewan	185,261	180,680	28,914	819 052	54,300	
6 Alberta	454,915	440,363	84,653	2 398 046	131,064	
7 British Columbia	336,451	330,173	36,161	1 024 389	84,851	
8 Canada	2,308,401	2,260,981	329,001	9 319 943	791,726	
Commercial:						
9 New Brunswick	34	34	66	1 888	179	
10 Quebec	11,774	11,806	14,809	419 503	42,459	
11 Ontario	109,119	105,908	161,248	4 567 814	383,128	
12 Manitoba	14,589	14,211	20,077	568 696	45,612	
13 Saskatchewan	22,178	21,674	11,147	315 744	18,643	
14 Alberta	50,336	46,832	75,191	2 130 036	94,735	
15 British Columbia	44,265	42,834	36,055	1 021 347	71,530	
16 Canada	252,295	243,299	318,593	9 025 028	656,306	
Industrial:						
17 New Brunswick	—	—	—	—	—	
18 Quebec	1,408	1,418	54,498	1 543 828	123,368	
19 Ontario	11,664	11,422	359,766	10 191 367	732,543	
20 Manitoba	300	291	20,568	582 631	37,492	
21 Saskatchewan	2,673	2,608	58,450	1 655 785	83,678	
22 Alberta	1,495	1,336	265,962	7 534 115	269,684	
23 British Columbia	305	305	66,809	1 892 557	88,616	
24 Canada	17,845	17,380	826,053	23 400 283	1,335,381	
Total:						
25 New Brunswick	532	532	80	2 298	257	
26 Quebec	175,732	179,054	86,836	2 459 873	223,738	
27 Ontario	1,135,917	1,110,880	659,193	18 673 500	1,523,492	
28 Manitoba	168,481	164,389	64,196	1 818 512	138,805	
29 Saskatchewan	210,112	204,962	98,511	2 790 581	156,601	
30 Alberta	506,746	488,531	425,806	12 062 197	495,473	
31 British Columbia	381,021	373,312	139,025	3 938 293	245,047	
32 Canada	2,578,541	2,521,660	1,473,647	41 745 254	2,783,413	
<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>						
Residential	7,172	5,512	605	17 141	1,028	
Commercial	1,750	1,823	1,478	41 861	1,847	
Industrial	—	1	38	1 065	97	
36 Total	8,922	7,336	2,121	60 067	2,972	
<u>Sales of manufactured gas</u>						
Residential	—	—	—	—	—	
Commercial	—	—	—	—	—	
Industrial	—	—	—	—	—	
40 Total	—	—	—	—	—	

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1978

Sales per customer(1)		Revenue per customer(1)	Revenue per M cu. ft.	Revenue per ten cubic metres		No
Ventes par consommateur(1)		Recettes par consommateur(1)	Recettes par milliers de pi ³	Recettes par dix m ³		
thousands of cu. ft.	cubic metres	dollars				
milliers de pi ³	m ³					
<u>Ventes de gaz naturel</u>						
Domestique:						
28.1	823.3	156.63	5.57	1.90	Nouveau-Brunswick	1
105.7	2 994.3	349.22	3.30	1.17	Québec	2
139.1	3 939.7	410.47	2.95	1.04	Ontario	3
157.1	4 451.3	371.62	2.37	0.83	Manitoba	4
160.0	4 533.2	300.53	1.88	0.66	Saskatchewan	5
192.2	5 445.6	297.63	1.55	0.55	Alberta	6
109.5	3 102.6	256.99	2.35	0.83	Colombie-Britannique	7
145.5	4 122.1	349.97	2.41	0.85	<u>Canada</u>	8
Commercial:						
1,941.2	55 529.4	5,264.71	2.71	0.95	Nouveau-Brunswick	9
1,254.4	35 533.0	3,596.39	2.87	1.01	Québec	10
1,522.5	43 130.0	3,617.55	2.38	0.84	Ontario	11
1,412.8	40 018.0	3,209.63	2.27	0.80	Manitoba	12
514.3	14 507.6	859.23	1.67	0.59	Saskatchewan	13
1,605.5	45 482.5	2,022.66	1.26	0.44	Alberta	14
541.7	23 844.3	1,671.10	1.99	0.70	Colombie-Britannique	15
1,309.5	37 094.4	2,697.53	2.06	0.73	<u>Canada</u>	16
Industriel:						
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
38,433.0	1 088 736.2	87,001.41	2.26	0.80	Québec	18
31,497.6	892 257.7	64,134.39	2.04	0.72	Ontario	19
70,680.4	2 002 168.4	128,838.49	1.82	0.64	Manitoba	20
22,411.8	634 886.9	32,085.12	1.43	0.51	Saskatchewan	21
199,073.4	5 639 307.6	201,859.28	1.01	0.36	Alberta	22
219,045.9	6 205 104.9	290,544.26	1.33	0.47	Colombie-Britannique	23
47,528.9	1 346 391.4	76,834.35	1.62	0.57	<u>Canada</u>	24
Total:						
150.4	4 319.5	483.08	3.21	1.12	Nouveau-Brunswick	25
485.0	13 738.2	1,249.56	2.59	0.91	Québec	26
593.4	16 809.6	1,371.43	2.31	0.82	Ontario	27
390.5	11 062.2	844.37	2.16	0.76	Manitoba	28
480.6	13 615.1	764.05	1.59	0.56	Saskatchewan	29
871.6	24 690.8	1,014.21	1.16	0.41	Alberta	30
372.4	10 549.6	656.41	1.76	0.62	Colombie-Britannique	31
584.4	16 554.7	1,103.80	1.89	0.67	<u>Canada</u>	32
<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>						
109.8	3 109.8	186.50	1.70	0.59	Domestique	33
810.8	22 962.7	1,013.17	1.25	0.44	Commercial	34
38,000.0	1 065 000.0	97,000.00	2.55	0.91	Industriel	35
289.1	8 188.0	405.13	1.40	0.49	<u>Total</u>	36
<u>Ventes de gaz manufacturé</u>						
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
—	—	—	—	—	Industriel	39
—	—	—	—	—	<u>Total</u>	40

(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, 1970

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
millions of cubic feet - millions de pi ³									
Residential:									
1	New Brunswick	1	2	2	1	1	1	1	
2	Quebec	3,241	2,929	2,526	1,765	1,005	507	321	
3	Ontario	23,840	23,956	20,402	13,429	8,576	4,591	3,341	
4	Manitoba	4,397	4,008	3,178	2,176	992	620	512	
5	Saskatchewan	5,300	4,099	3,252	1,772	934	582	535	
6	Alberta	13,986	13,234	10,784	7,948	5,298	3,370	2,502	
7	British Columbia	4,756	5,359	4,376	3,423	2,829	1,668	1,197	
8	<u>Canada</u>	55,521	53,587	44,520	30,514	19,635	11,339	8,409	
Commercial:									
9	New Brunswick	6	7	6	8	5	4	5	
10	Quebec	2,427	2,202	1,874	1,335	793	542	510	
11	Ontario	25,468	25,653	22,087	16,799	10,769	5,386	4,117	
12	Manitoba	3,635	3,425	2,824	2,385	994	473	347	
13	Saskatchewan	2,079	1,618	1,322	832	441	203	152	
14	Alberta	11,752	11,215	9,670	6,702	4,045	3,035	2,264	
15	British Columbia	5,406	4,410	3,781	3,484	2,435	1,640	1,445	
16	<u>Canada</u>	50,773	48,530	41,564	31,545	19,482	11,283	8,850	
Industrial:									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec	3,999	3,739	3,815	3,385	4,655	4,487	3,794	
19	Ontario	39,288	33,697	35,901	31,739	29,003	25,577	22,736	
20	Manitoba	1,661	1,853	2,119	1,474	1,761	1,546	1,503	
21	Saskatchewan	7,392	7,041	5,383	4,401	3,816	3,665	3,384	
22	Alberta	25,848	22,318	23,437	19,993	18,531	16,885	20,627	
23	British Columbia	6,700	4,796	5,149	4,861	4,676	4,249	4,208	
24	<u>Canada</u>	84,888	73,444	75,804	65,853	62,442	56,409	56,252	
Total sales:									
25	New Brunswick	7	9	8	9	6	5	6	
26	Quebec	9,667	8,870	8,215	6,485	6,453	5,536	4,625	
27	Ontario	88,596	83,306	78,390	61,967	48,348	35,554	30,194	
28	Manitoba	9,693	9,286	8,121	6,035	3,747	2,639	2,382	
29	Saskatchewan	14,771	12,758	9,957	7,005	5,191	4,450	4,083	
30	Alberta	51,586	46,767	43,891	34,643	27,874	23,290	25,393	
31	British Columbia	16,862	14,565	13,306	11,768	9,940	7,557	6,850	
32	<u>Canada</u>	191,182	175,561	161,888	127,912	101,559	79,031	73,511	

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°							
millions of cubic feet - millions de pi ³														
Domestique:														
1 359	1 441	1 789	1 1,395	1 2,251	14 17,529	Nouveau-Brunswick	1							
2,813	3,548	6,563	10,230	16,890	138,179	Québec	2							
443	538	1,027	2,007	3,653	23,551	Ontario	3							
626	1,102	2,025	4,019	4,668	28,914	Manitoba	4							
2,332	3,033	4,193	7,240	10,733	84,653	Saskatchewan	5							
1,118	1,564	1,826	3,064	4,981	36,161	Alberta	6							
7,692	10,227	16,424	27,956	43,177	329,001	Colombie-Britannique	7							
						<u>Canada</u>	8							
Commercial:														
5 421	5 505	5 883	5 1,310	5 1,937	66 14,809	Nouveau-Brunswick	9							
4,199	5,454	8,462	13,150	19,704	161,248	Québec	10							
325	378	790	1,593	2,908	20,077	Ontario	11							
307	355	727	1,444	1,757	11,147	Manitoba	12							
1,322	2,885	4,111	7,073	10,117	75,191	Saskatchewan	13							
1,390	1,998	2,117	3,329	4,620	36,055	Alberta	14							
8,939	11,580	17,095	27,904	41,048	318,593	Colombie-Britannique	15							
						<u>Canada</u>	16							
Industriel:														
— 4,425	— 4,872	— 5,455	— 6,048	— 5,824	— 54,498	Nouveau-Brunswick	17							
23,252	25,075	27,977	31,100	34,421	359,766	Québec	18							
1,391	1,353	1,682	2,100	2,125	20,568	Ontario	19							
3,296	3,899	4,517	5,126	6,530	58,450	Manitoba	20							
21,760	21,604	24,298	23,135	27,526	265,962	Saskatchewan	21							
4,647	4,943	6,365	8,202	8,013	66,809	Alberta	22							
58,771	61,746	70,294	75,711	84,439	826,053	Colombie-Britannique	23							
						<u>Canada</u>	24							
Total des ventes:														
6 5,275	6 5,818	6 7,127	6 8,753	6 10,012	80 86,836	Nouveau-Brunswick	25							
30,264	34,077	43,002	54,480	71,015	659,193	Québec	26							
2,159	2,269	3,499	5,700	8,686	64,196	Ontario	27							
4,129	5,356	7,269	10,589	12,955	98,511	Manitoba	28							
36,414	27,522	32,602	37,448	48,376	425,806	Saskatchewan	29							
7,155	8,505	10,308	14,595	17,614	139,025	Alberta	30							
75,402	83,553	103,813	131,571	168,664	1,473,647	Colombie-Britannique	31							
						<u>Canada</u>	32							

TABLE 1A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1978

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic metres - milliers de m ³									
Residential:									
1	New Brunswick	28	57	57	28	28	28	28	
2	Quebec	91 811	82 972	71 556	49 999	28 469	14 362	9 093	
3	Ontario	675 336	678 622	577 945	380 415	242 940	130 053	94 643	
4	Manitoba	124 558	113 538	90 026	61 641	28 101	17 563	14 504	
5	Saskatchewan	150 138	116 116	92 122	50 197	26 458	16 487	15 155	
6	Alberta	396 193	374 891	305 487	225 150	150 081	95 465	70 876	
7	British Columbia	134 727	151 809	123 963	96 966	80 139	47 251	33 908	
8	<u>Canada</u>	1 572 791	1 518 005	1 261 156	864 396	556 216	321 209	238 207	
Commercial:									
9	New Brunswick	170	198	170	227	142	114	142	
10	Quebec	68 752	62 378	53 086	37 818	22 464	15 354	14 447	
11	Ontario	721 453	726 694	625 677	475 879	305 063	152 574	116 672	
12	Manitoba	102 972	97 023	79 998	67 562	28 158	13 399	9 830	
13	Saskatchewan	58 894	45 834	37 449	23 569	12 493	5 751	4 589	
14	Alberta	332 909	317 697	273 930	189 853	114 586	85 975	64 131	
15	British Columbia	153 140	124 926	107 108	98 694	68 978	46 458	40 934	
16	<u>Canada</u>	1 438 290	1 374 750	1 177 418	893 602	551 884	319 625	250 702	
Industrial:									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec	113 283	105 918	108 071	95 890	131 866	127 107	107 476	
19	Ontario	1 112 944	954 563	1 016 997	899 097	821 592	724 541	644 062	
20	Manitoba	47 053	52 491	60 027	41 755	49 885	43 795	42 577	
21	Saskatchewan	209 399	199 456	152 489	124 671	108 099	103 821	95 861	
22	Alberta	732 218	632 221	663 919	566 359	524 943	478 316	584 318	
23	British Columbia	189 797	135 860	145 860	137 702	132 461	120 365	119 204	
24	<u>Canada</u>	2 404 694	2 080 509	2 147 363	1 865 474	1 768 846	1 597 945	1 593 498	
Total sales:									
25	New Brunswick	198	255	227	255	170	142	170	
26	Quebec	273 846	251 268	232 713	183 707	182 799	156 823	131 016	
27	Ontario	2 509 733	2 359 879	2 220 619	1 755 391	1 369 595	1 007 168	855 331	
28	Manitoba	274 583	263 052	230 051	170 958	106 144	74 757	66 911	
29	Saskatchewan	418 431	361 406	282 060	198 437	147 050	126 059	115 675	
30	Alberta	1 461 320	1 324 809	1 243 336	981 362	789 610	659 756	719 328	
31	British Columbia	477 664	412 595	376 931	333 362	281 578	214 074	194 046	
32	<u>Canada</u>	5 415 775	4 973 264	4 585 937	3 623 472	2 876 946	2 238 779	2 082 407	

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
Domestique:							
28	28	28	34	38	410	Nouveau-Brunswick	1
10 169	12 493	22 337	39 517	63 764	496 542	Québec	2
79 686	100 507	185 919	289 794	478 459	3 914 319	Ontario	3
12 549	15 240	29 110	56 865	103 490	667 185	Manitoba	4
17 733	31 217	57 363	113 838	132 228	819 052	Saskatchewan	5
66 061	85 918	118 788	205 096	304 040	2 398 046	Alberta	6
31 671	44 305	51 752	86 797	141 101	1 024 389	Colombie-Britannique	7
217 897	289 708	465 297	791 941	1 223 120	9 319 943	Canada	8
Commercial:							
142	142	143	143	155	1 888	Nouveau-Brunswick	9
12 909	14 306	25 010	37 104	54 875	419 503	Québec	10
118 949	154 500	239 702	372 519	558 178	4 567 814	Ontario	11
9 306	10 708	22 366	45 107	82 367	568 696	Manitoba	12
5 564	10 057	20 586	40 903	49 755	315 744	Saskatchewan	13
65 177	81 726	116 468	200 374	286 607	2 130 036	Alberta	14
29 376	56 599	59 964	94 304	130 866	1 021 347	Colombie-Britannique	15
253 223	328 038	484 239	790 454	1 162 803	9 025 028	Canada	16
Industriel:							
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
125 351	138 013	154 541	171 335	164 977	1 543 828	Québec	18
658 679	710 321	792 517	880 990	975 064	10 191 367	Ontario	19
39 404	38 328	47 638	59 487	60 191	582 631	Manitoba	20
93 369	110 450	127 963	145 216	184 991	1 655 785	Saskatchewan	21
616 414	611 995	688 312	655 348	779 752	7 534 115	Alberta	22
131 639	140 024	180 293	232 347	227 005	1 892 557	Colombie-Britannique	23
1 664 856	1 749 131	1 991 264	2 144 723	2 391 980	23 400 283	Canada	24
Total des ventes:							
170	170	171	177	193	2 298	Nouveau-Brunswick	25
149 429	164 812	201 888	247 956	283 616	2 459 873	Québec	26
857 314	965 328	1 218 138	1 543 303	2 011 701	18 673 500	Ontario	27
61 159	64 276	99 114	161 459	246 048	1 818 512	Manitoba	28
16 966	151 724	205 912	299 957	366 974	2 790 581	Saskatchewan	29
748 252	779 639	923 568	1 060 818	1 370 399	12 062 197	Alberta	30
302 686	240 928	292 009	413 448	498 972	3 938 293	Colombie-Britannique	31
2 135 976	2 366 877	2 940 800	3 727 118	4 777 903	41 745 254	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 19~~78~~

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		— Janvier	— Février	— Mars	— Avril	— Mai	— Juin	— Juillet	
thousands of dollars - milliers de dollars									
Residential:									
1	New Brunswick	6	7	6	6	5	7	6	
2	Quebec	9,180	8,795	8,118	5,823	3,590	2,092	1,429	
3	Ontario	62,911	64,794	57,075	39,538	26,946	15,295	11,689	
4	Manitoba	9,451	8,630	7,402	5,129	2,337	1,612	1,382	
5	Saskatchewan	9,222	7,145	6,019	3,052	2,332	1,578	1,411	
6	Alberta	18,426	17,974	15,522	11,888	8,521	6,206	4,849	
7	British Columbia	9,873	10,361	10,237	8,283	6,665	4,327	3,371	
8	<u>Canada</u>	119,069	117,706	104,379	73,719	50,396	31,117	24,137	
Commercial:									
9	New Brunswick	18	16	13	16	13	13	13	
10	Quebec	6,374	6,182	5,445	3,947	2,393	1,609	1,439	
11	Ontario	56,096	57,039	50,243	39,921	26,389	13,408	10,270	
12	Manitoba	7,326	6,915	6,161	5,037	2,212	1,068	793	
13	Saskatchewan	3,383	2,629	2,177	1,338	798	421	337	
14	Alberta	13,585	13,398	11,946	8,177	5,297	4,204	2,937	
15	British Columbia	8,772	7,255	7,973	7,524	4,816	3,424	3,099	
16	<u>Canada</u>	95,554	93,434	83,958	65,960	41,918	24,147	18,948	
Industrial:									
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—	
18	Quebec	8,858	8,963	9,081	8,069	10,019	9,580	8,067	
19	Ontario	73,746	65,027	71,204	64,376	58,274	51,007	45,474	
20	Manitoba	2,809	3,112	3,686	2,544	2,906	2,620	2,546	
21	Saskatchewan	10,258	9,761	7,216	10,402	5,097	4,783	4,342	
22	Alberta	23,284	20,864	23,057	22,547	15,902	16,037	19,395	
23	British Columbia	8,215	6,207	7,778	7,638	5,920	6,689	6,365	
24	<u>Canada</u>	127,170	113,934	122,022	115,576	98,118	90,716	86,189	
Total revenues:									
25	New Brunswick	24	23	19	22	18	20	19	
26	Quebec	24,412	23,940	22,644	17,839	16,002	13,281	10,985	
27	Ontario	192,753	186,860	178,522	143,835	111,609	79,710	67,433	
28	Manitoba	19,586	18,657	17,249	12,710	7,455	5,300	4,721	
29	Saskatchewan	22,863	19,535	15,412	14,792	8,227	6,782	6,020	
30	Alberta	55,295	52,236	50,525	42,612	29,720	26,447	27,191	
31	British Columbia	26,860	23,823	25,988	23,445	17,401	14,440	12,835	
32	<u>Canada</u>	341,793	325,074	310,359	255,255	190,432	145,980	129,274	

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of dollars — milliers de dollars							
Domestique:							
5 1,558	5 1,806	6 2,990	11 4,935	8 7,595	78 57,911	Nouveau-Brunswick	1
10,261	12,728	21,600	32,361	52,623	407,821	Québec	2
1,221	1,530	2,751	5,123	9,133	55,701	Ontario	3
1,716	2,530	3,965	7,140	8,190	54,300	Manitoba	4
4,706	6,336	7,835	11,958	16,843	131,064	Saskatchewan	5
3,402	4,604	4,960	7,487	11,281	84,851	Alberta	6
22,869	29,539	44,107	69,015	105,673	791,726	Colombie-Britannique	7
						<u>Canada</u>	8
Commercial:							
13 1,133	13 1,500	16 2,426	14 4,048	21 5,913	179 42,459	Nouveau-Brunswick	9
10,605	13,925	21,595	33,372	50,265	383,128	Québec	10
745	926	3,662	3,881	6,886	45,612	Ontario	11
442	634	1,239	2,365	2,860	18,623	Manitoba	12
3,030	4,034	5,597	9,370	13,120	94,725	Saskatchewan	13
3,047	4,313	4,579	7,111	9,667	71,580	Alberta	14
19,035	25,345	39,114	60,161	88,732	656,306	Colombie-Britannique	15
						<u>Canada</u>	16
Industriel:							
— 9,481	— 10,337	— 12,941	— 14,050	— 13,922	— 123,368	Nouveau-Brunswick	17
48,364	52,221	58,763	68,871	75,216	732,543	Québec	18
2,402	2,548	4,095	4,023	4,201	37,492	Ontario	19
4,516	5,416	6,401	7,208	8,278	83,678	Manitoba	20
21,295	25,450	26,395	25,129	30,329	269,684	Saskatchewan	21
7,064	7,567	8,093	8,199	8,881	88,616	Alberta	22
93,122	103,539	116,688	127,480	140,827	1,335,381	Colombie-Britannique	23
						<u>Canada</u>	24
Total des recettes:							
18 12,172	18 13,643	22 18,357	25 23,033	29 27,430	257 223,738	Nouveau-Brunswick	25
69,230	78,874	101,958	134,604	178,104	1,523,492	Québec	26
4,368	5,004	10,508	13,027	20,220	138,805	Ontario	27
6,674	8,580	11,605	16,713	19,328	156,601	Manitoba	28
19,051	35,820	39,827	46,457	60,292	495,473	Saskatchewan	29
13,513	16,484	17,632	22,797	29,829	245,047	Alberta	30
135,026	158,423	199,909	256,656	335,232	2,783,413	Colombie-Britannique	31
						<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic feet - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	-	-	-	-	-	-	-	
2	Commercial	-	-	-	-	-	-	-	
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	
4	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-	
cubic metres - m ³									
5	Residential	-	-	-	-	-	-	-	
6	Commercial	-	-	-	-	-	-	-	
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	
8	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-	
dollars									
Revenue:									
9	Residential	-	-	-	-	-	-	-	
10	Commercial	-	-	-	-	-	-	-	
11	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	
12	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-	

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic feet - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	95,939	73,917	63,645	44,578	44,160	34,443	11,452	
2	Commercial	189,704	172,494	137,493	117,108	114,644	70,904	55,006	
3	Industrial	10,951	13,535	5,992	480	268	214	95	
4	<u>Total</u>	296,594	259,946	207,130	162,166	159,072	105,561	66,553	
thousands of cubic metres - milliers de m ³									
5	Residential	2 718	2 094	1 803	1 263	1 251	976	324	
6	Commercial	5 374	4 886	3 895	3 317	3 248	2 009	1 558	
7	Industrial	310	384	170	14	8	6	3	
8	<u>Total</u>	8 402	7 364	5 868	4 594	4 507	2 991	1 885	
dollars									
Revenue:									
9	Residential	120,996	139,697	120,225	83,665	89,129	66,247	40,259	
10	Commercial	241,859	134,095	92,732	168,053	174,196	107,929	98,378	
11	Industrial	12,317	38,633	20,906	1,286	718	573	267	
12	<u>Total</u>	375,172	312,425	233,863	253,004	264,043	174,749	139,653	

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		
thousands of cubic feet - milliers de pi ³							
N°							
						Ventes:	
-	-	-	-	-	-	Domestique	1
-	-	-	-	-	-	Commercial	2
-	-	-	-	-	-	Industriel	3
-	-	-	-	-	-	<u>Total</u>	4
cubic metres - m ³							
-	-	-	-	-	-	Domestique	5
-	-	-	-	-	-	Commercial	6
-	-	-	-	-	-	Industriel	7
-	-	-	-	-	-	<u>Total</u>	8
dollars							
						Recettes:	
-	-	-	-	-	-	Domestique	9
-	-	-	-	-	-	Commercial	10
-	-	-	-	-	-	Industriel	11
-	-	-	-	-	-	<u>Total</u>	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfié et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		
N°							
thousands of cubic feet - milliers de pi ³							
						Ventes:	
18,029	27,196	39,177	71,607	80,927	605,070	Domestique	1
64,097	76,956	102,661	166,211	210,452	1,477,730	Commercial	2
5,805	194	-	-	-	37,534	Industriel	3
87,931	104,346	141,838	237,818	291,379	2,120,334	<u>Total</u>	4
thousands of cubic metres - milliers de m ³							
511	770	1 110	2 029	2 292	17 141	Domestique	5
1 816	2 180	2 908	4 708	5 962	41 861	Commercial	6
164	6	-	-	-	1 065	Industriel	7
2 491	2 956	4 018	6 737	8 254	60 067	<u>Total</u>	8
dollars							
						Recettes:	
49,645	55,405	73,873	91,202	97,934	1,028,277	Domestique	9
38,405	110,318	150,548	195,625	274,557	1,846,843	Commercial	10
22,201	545	-	-	-	97,446	Industriel	11
170,251	166,268	224,421	286,827	372,491	2,972,566	<u>Total</u>	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
millions of cubic feet — millions de pi ³						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	85	—	10,986	—	35,086
2b	Processing plants	—	—	—	—	9,555
3	<u>Total (1 + 2)</u>	85	—	10,986	—	44,641
4	Imports	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	5,812	—	13,446
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	85	—	16,798	—	58,087
7	Received from storage	—	—	122,477	—	11,482
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	85	—	139,275	—	69,569
Transfers from:						
11	Other provinces	—	100,482	789,631	1,119,812	1,186,004
12	Distribution to transport (primary)	—	—	49,484	—	15,731
13	Other gas utilities	—	91,465	819,578	75,691	69,747
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	85	191,947	1,797,968	1,195,503	1,341,047
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential	14	17,529	138,179	23,551	28,914
21	Commercial	66	14,809	161,248	20,077	11,147
22	Industrial	—	54,498	359,766	20,568	58,450
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	80	86,836	659,193	64,196	98,511
31	Exports	—	4,224	12,601	242,103	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	248	13,446	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	80	91,060	672,042	319,745	98,511
34	Delivered to storage	—	2,970	130,246	—	14,418
35	Line pack fluctuation	1	—	66	132	193
36	Gas used in system	—	—	17,725	9,530	21,870
37	Line losses and unaccounted for	4	6,452 6,404	8,345	774	769
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	85	100,482	828,424	330,181	135,761
Transfers to:						
40	Other provinces	—	—	100,482	789,631	1,119,812
41	Distribution by transport (primary)	—	91,465	583,622	52,834	40,384
42	Other gas utilities	—	—	285,440	22,857	45,090
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	85	191,947	1,797,968	1,195,503	1,341,047

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N°
				millions of cubic feet — millions de pi ³
<u>Arrivages</u>				
76,743	8,863	85,606	Par réseaux de transport:	1
1,721,091	292,011	2,013,102	Gisements	1a
			Usines de traitement	1b
200,419	—	246,576	Par réseaux de distribution:	2
118,514	1,009	129,078	Gisements	2a
			Usines de traitement	2b
2,116,767	301,883	2,474,362	<u>Total (1 + 2)</u>	3
65	—	65	Importations	4
140	421	19,819	Autres arrivages(1,3)	5
2,116,972	302,304	2,494,246	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
6,599	491	141,049	Gaz provenant des stocks	7
2,123,571	302,795	2,635,295	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
99,302	451,816	...	Autres provinces	11
171,062	—	165,125	Distribution aux transports (primaire)	12
	145,355	1,372,833	Autres services de gaz	13
2,394,482	899,966	4,173,253	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
84,653	36,161	329,001	Domestique	20
75,191	36,055	318,593	Commercial	21
265,962	66,809	826,053	Industriel	22
425,806	139,025	1,473,647	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
28,082	594,114	881,124	Exportations	31
33,906	—	47,600	Autres livraisons(2,3)	32
487,794	733,139	2,402,371	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
12,790	188	160,612	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
1,205	131	1,723	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
10,850	15,922	75,065	Gaz consommé dans les réseaux	36
- 26,888	5,231	- 5,281	Fuites et autres pertes	37
485,751	754,611	2,635,295	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	39
			Transferts à:	
1,637,820	—	...	Autres provinces	40
86,316	137,017	991,638	Distribution par transports (primaire)	41
184,595	8,338	546,320	Autres services de gaz	42
2,394,482	899,966	4,173,253	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

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

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

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 19⁷⁸

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
thousands of cubic metres — milliers de m ³						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	2 399	—	311 199	—	993 901
2b	Processing plants	—	—	—	—	270 661
3	<u>Total (1 + 2)</u>	2 399	—	311 199	—	1 264 562
4	Imports	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	164 665	—	380 870
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	2 399	—	475 864	—	1 645 432
7	Received from storage	—	—	3 469 517	—	325 246
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	2 399	—	3 945 381	—	1 970 678
Transfers from:						
11	Other provinces	—	2 846 457	22 368 564	31 721 835	33 596 956
12	Distribution to transport (primary)	—	—	1 401 763	—	445 660
13	Other gas utilities	—	2 590 973	23 216 881	2 144 197	1 975 626
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	2 399	5 437 430	50 932 589	33 866 032	37 988 922
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential	410	496 542	3 914 319	667 185	819 052
21	Commercial	1 888	419 503	4 567 814	568 696	315 744
22	Industrial	—	1 543 828	10 191 367	582 631	1 655 785
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	2 298	2 459 873	18 673 500	1 818 512	2 790 581
31	Exports	—	119 663	356 929	6 858 284	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	7 046	380 870	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	2 298	2 579 536	19 037 475	9 057 666	2 790 581
34	Delivered to storage	—	84 135	3 689 593	—	408 428
35	Line pack fluctuation	28	—	1 864	3 735	5 468
36	Gas used in system	—	—	502 115	269 963	619 541
37	Line losses and unaccounted for	73	182 786 183 693	236 441	21 907	21 783
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	2 399	2 846 457	23 467 488	9 353 271	3 845 801
Transfers to:						
40	Other provinces	—	—	2 846 457	22 368 564	31 721 835
41	Distribution by transport (primary)	—	2 590 973	16 532 754	1 496 665	1 143 988
42	Other gas utilities	—	—	8 085 890	647 532	1 277 298
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	2 399	5 437 430	50 931 382	33 866 032	37 988 922

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		Nº
thousands of cubic metres — milliers de m ³				
			<u>Arrivages</u>	
2 173 959	251 073	2 425 032	Par réseaux de transport:	1
48 754 764	8 272 047	57 026 811	Gisements	la
			Usines de traitement	lb
5 677 465	—	6 984 964	Par réseaux de distribution:	2
3 357 249	28 573	3 656 483	Gisements	2a
			Usines de traitement	2b
59 963 437	8 551 693	70 093 290	<u>Total (1 + 2)</u>	3
1 844	—	1 844	Importations	4
3 974	11 904	561 413	Autres arrivages(1,3)	5
59 969 255	8 563 597	70 656 547	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
186 932	13 917	3 995 612	Gaz provenant des stocks	7
60 156 187	8 577 514	74 652 159	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	12 798 959	...	Autres provinces	11
1 830 219	—	4 677 642	Distribution aux transports (primaire)	12
1 544 116	4 117 621	38 889 414	Autres services de gaz	13
67 830 522	25 494 094	118 219 215	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
			<u>Utilisation</u>	
			Ventes:	
2 398 046	1 024 389	9 319 943	Domestique	20
2 130 036	1 021 347	9 025 028	Commercial	21
7 534 115	1 892 557	23 400 283	Industriel	22
12 062 197	3 938 293	41 745 254	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
795 494	16 829 986	24 960 356	Exportations	31
960 480	—	1 348 396	Autres livraisons(2,3)	32
13 818 171	20 768 279	68 054 006	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
362 315	5 335	4 549 806	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
34 137	3 727	48 959	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	35
307 349	451 065	2 149 126	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 761 702	148 067	149 738	Fuites et autres pertes	37
13 760 270	21 376 473	74 652 159	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	39
			Transferts à:	
46 395 917	—	...	Autres provinces	40
2 445 138	3 881 435	28 090 953	Distribution par transports (primaire)	41
5 229 197	236 186	15 476 103	Autres services de gaz	42
67 830 522	25 494 094	118 219 215	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

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

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

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiena.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	149.6	207.0	79.4	15.8	15.5	13.8	481.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2.5	142.9	106.2	46.4	14.0	4.8	316.8
Alberta	48.9	581.2	461.0	144.4	82.8	5.1	1,323.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	213.9	931.1	646.6	206.6	112.3	23.7	2,134.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	72.7	379.8	915.3	764.1	144.5	311.5	2,587.9
Manitoba	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	-	582.0
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	801.2	894.2	437.0	-	4,991.9
Alberta	782.3	866.3	1,026.0	818.1	639.1	60.6	4,192.4
British Columbia - Colombie-Britannique	163.6	359.7	395.9	750.8	-	-	1,670.0
Canada	2,682.2	3,157.7	3,266.8	3,325.7	1,233.1	372.1	14,037.6
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.3
Québec	389.2	483.1	647.8	158.6	161.5	6.6	1,846.8
Ontario	11,353.6	5,504.2	3,653.2	689.1	148.3	74.6	21,423.0
Manitoba	1,288.0	307.9	143.8	17.6	29.9	-	1,787.2
Saskatchewan	2,340.1	632.8	253.7	41.2	17.9	-	3,285.7
Alberta	14,315.0	1,499.9	645.1	154.7	69.0	0.2	16,683.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,283.0	1,267.7	435.4	109.2	87.4	75.8	6,258.5
Canada	33,991.1	9,741.2	5,799.5	1,172.9	514.0	157.2	51,375.9
Total	36,887.2	13,830.0	9,712.9	4,705.2	1,859.4	553.0	67,547.7
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.4	5.0	16.7	0.5	22.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1.2	21.9	45.7	11.7	43.8	-	124.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	12.9	123.0	273.6	294.2	231.5	935.2
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
Canada	1.2	34.8	169.1	290.3	354.7	266.2	1,116.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario	-	0.1	15.2	106.9	397.6	2,635.4	3,155.2
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1,085.4	1,146.7
Saskatchewan	-	-	-	-	131.0	1,527.5	1,653.3
Alberta	1.3	377.6	1,483.5	1,166.3	1,606.3	2,195.4	6,830.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	21.0	6.0	0.5	18.0	1,546.2	1,591.7
Canada	1.3	398.7	1,570.8	1,350.8	2,212.1	9,006.1	14,539.8
Total	2.5	433.5	1,739.9	1,641.1	2,566.8	9,272.3	15,656.1

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	749.6	211.9	98.3	103.0	32.2	14.3	1,209.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	51.5	471.2	480.3	86.2	32.8	4.8	1,126.8
Alberta	835.7	4,053.9	2,720.5	671.5	282.7	20.7	8,585.0
British Columbia - Colombie-Britannique	59.3	348.9	357.4	316.5	296.1	231.5	1,609.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,709.0	5,085.9	3,656.5	1,177.2	643.8	305.5	12,577.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	66.1	17.8	.59.2	16.2	159.3
Ontario	72.7	379.9	930.5	871.0	542.1	2,946.9	5,743.1
Manitoba	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,085.4	1,726.7
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	801.2	894.2	568.0	1,527.5	6,650.4
Alberta	783.6	1,243.9	2,509.5	1,984.4	2,245.4	2,256.0	11,022.8
British Columbia - Colombie-Britannique	163.6	380.7	401.9	751.3	18.0	1,546.2	3,261.7
<u>Canada</u>	2,683.5	3,556.4	4,837.6	4,676.5	3,445.2	9,378.2	28,577.4
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	389.2	483.1	647.8	158.6	161.5	6.6	1,846.8
Ontario	11,353.6	5,504.2	3,653.2	689.1	148.3	74.6	21,423.0
Manitoba	1,288.0	307.9	143.8	17.6	29.9	-	1,787.2
Saskatchewan	2,340.1	632.8	253.7	41.2	17.9	-	3,285.7
Alberta	14,315.0	1,499.9	645.1	154.7	69.0	0.2	16,683.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,283.0	1,267.7	435.4	109.2	87.4	75.8	6,258.5
<u>Canada</u>	33,991.1	9,741.2	5,799.5	1,172.9	514.0	157.2	51,375.9
<u>Total</u>	38,383.6	18,383.5	14,293.6	7,026.6	4,603.0	9,840.9	92,531.2
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total	
miles - milles							
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	118.3	72.9	13.0	3.8	-	-	208.0
<u>Canada</u>	118.3	72.9	13.0	3.8	-	-	208.0
All utilities - Total - Tous les services	38,501.9	18,456.4	14,306.6	7,030.4	4,603.0	9,840.9	92,739.2

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles 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 40,417.4 miles was steel pipe and 10,958.5 miles was plastic pipe. For a provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication - De la distance totale de distribution rapportée, 40,417.4 milles est de tuyaux en acier et 10,958.5 est de tuyaux en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 7A. Longeur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	240.8	333.1	127.8	25.4	24.9	22.2	774.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	4.0	230.0	170.9	74.7	22.5	7.7	509.8
Alberta	78.7	935.4	741.9	232.4	133.3	8.2	2 129.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u>	344.3	1 498.5	1 040.6	332.5	180.7	38.1	3 434.7
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	117.0	611.2	1 473.0	1 229.7	232.6	501.3	4 164.8
Manitoba	65.7	500.5	206.3	144.0	20.1	-	936.6
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 289.4	1 439.1	703.3	-	8 033.7
Alberta	1 259.0	1 394.2	1 651.2	1 316.6	1 028.5	97.5	6 747.0
British Columbia - Colombie-Britannique	263.3	578.8	637.1	1 208.3	-	-	2 687.5
<u>Canada</u>	4 316.6	5 081.8	5 257.3	5 352.2	1 984.5	598.8	22 591.2
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	626.4	777.5	1 042.5	255.2	259.9	10.6	2 972.1
Ontario	18 271.8	8 858.2	5 879.3	1 109.0	238.7	120.1	34 477.1
Manitoba	2 072.8	495.5	231.4	28.3	48.1	-	2 876.1
Saskatchewan	3 766.0	1 018.4	408.3	66.3	28.8	-	5 287.1
Alberta	23 037.8	2 413.9	1 038.2	249.0	111.0	0.3	26 850.1
British Columbia - Colombie-Britannique	6 892.8	2 040.2	700.7	175.7	140.7	122.0	10 072.1
<u>Canada</u>	54 703.3	15 677.1	9 333.4	1 887.5	827.2	253.0	82 681.5
Total	59 364.2	22 257.4	15 631.3	7 572.2	2 992.4	889.9	108 707.4
Natural gas transport systems							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.0	26.9	0.8	36.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1.9	35.2	73.5	18.8	70.5	-	199.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	20.8	197.9	440.3	473.5	372.6	1 505.1
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u>	1.9	56.0	272.0	467.1	570.9	428.4	1 796.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.4	28.6	95.3	26.1	256.4
Ontario	-	0.2	24.5	172.0	639.9	4 241.3	5 077.9
Manitoba	-	-	-	95.4	-	1 746.8	1 842.1
Saskatchewan	-	-	-	-	210.8	2 458.3	2 669.1
Alberta	2.1	607.7	2 387.5	1 877.0	2 585.1	3 533.2	10 992.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	29.0	2 488.4	2 561.1
<u>Canada</u>	2.1	641.7	2 528.1	2 173.8	3 560.1	14 494.1	23 399.1
Total	4.0	697.7	2 800.1	2 640.9	4 131.0	14 922.5	25 196.2

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978 - Continued

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces 532						
	0-75 0-2.9	76-150 3-5.9	151-226 6-8.9	227-328 9-12.9	329-531 13-20.9	21 and over et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 206.4	341.0	158.2	165.8	51.8	23.0	1 946.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	82.9	758.3	773.0	138.7	52.8	7.7	1 813.4
Alberta	1 344.9	6 524.1	4 378.2	1 080.7	455.0	33.3	13 816.2
British Columbia - Colombie-Britannique	95.4	561.5	575.2	509.4	476.5	372.6	2 590.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u>	2 750.4	8 184.9	5 884.6	1 894.6	1 036.1	491.6	20 242.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.4	28.6	95.3	26.1	256.4
Ontario	117.0	611.4	1 497.5	1 401.7	872.4	4 742.6	9 242.6
Manitoba	65.7	500.5	206.3	239.5	20.1	1 746.8	2 778.9
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 289.4	1 439.1	914.1	2 458.3	10 702.8
Alberta	1 261.1	2 001.9	4 038.6	3 193.6	3 613.6	3 630.7	17 739.5
British Columbia - Colombie-Britannique	263.3	612.7	646.8	1 209.1	29.0	2 488.4	5 249.3
<u>Canada</u>	4 318.7	5 723.6	7 785.3	7 526.1	5 544.5	15,092.9	45 991.1
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	626.4	777.5	1 042.5	255.2	259.9	10.6	2 972.1
Ontario	13 271.8	8 858.2	5 879.3	1 109.0	238.7	120.1	34 477.1
Manitoba	2 072.8	495.5	231.4	28.3	48.1	-	2 876.1
Saskatchewan	3 766.0	1 018.4	408.3	66.3	28.8	-	5 287.8
Alberta	23 037.8	2 413.9	1 038.2	249.0	111.0	0.3	26 850.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6 892.8	2 040.2	700.7	175.7	140.7	122.0	10 072.1
<u>Canada</u>	54 703.3	15 677.1	9 333.4	1 887.5	827.2	253.0	82 681.5
<u>Total</u>	61 772.4	29 585.6	23 003.3	11 308.2	7 407.8	15 837.5	148 914.8
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouce						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	190.4	117.3	20.9	6.1	-	-	334.7
<u>Canada</u>	190.4	117.3	20.9	6.1	-	-	334.7
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	61 962.8	29 702.9	23 024.2	11 314.3	7 407.8	15 837.5	149 249.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles 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 65 045.4 kilometers was steel pipe and 17 636.1 kilometer was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication - De la distance totale de distribution rapportée, 65 045.4 kilomètres est de tuyaux en acier et 17 636.1 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1972-1978

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1972-1978

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9	12.9
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	-	-	-
Ontario	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9	1,209.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,410.7 ^r	1,126.8
Alberta	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8	8,585.0
British Columbia - Colombie-Britannique	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7	1,609.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,569.2 ^r	12,577.9
 Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7	159.3
Ontario	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3	5,732.1
Manitoba	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8	1,748.7
Saskatchewan	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,710.1 ^r	6,630.4
Alberta	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,610.2	11,012.8
British Columbia - Colombie-Britannique	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8	3,261.7
<u>Total</u>	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,249.3	28,577.4
 Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8	90.8
Québec	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2	1,846.8
Ontario	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2	21,423.0
Manitoba	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3	1,787.2
Saskatchewan	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.8	3,285.7
Alberta	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7	16,683.9
British Columbia - Colombie-Britannique	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8	6,258.5
<u>Total</u>	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8	51,375.9
 Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1	117.1
Québec	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9	2,006.1
Ontario	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4	28,375.4
Manitoba	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1	3,513.9
Saskatchewan	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,276.6 ^r	11,062.9
Alberta	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7	36,291.7
British Columbia - Colombie-Britannique	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3	11,149.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,553.3 ^r	92,531.2

TABLE SA. Natural Gas Pipe Line Mileage by Provinces, as at December 31, 1977-1978

TABLEAU SA. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1977-1978

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
kilomètres — kilomètres							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	2.1	—	—	—
Ontario	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2 ^r	1 813.4
Alberta	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2
British Columbia — Colombie-Britannique	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	11 677.3	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2 ^r	20 242.2
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4
Ontario	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6
Manitoba	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9
Saskatchewan	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9 ^r	10 702.8
Alberta	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5
British Columbia — Colombie-Britannique	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3
<u>Total</u>	36 822.2	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9 ^r	45 991.1
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1
Québec	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1
Ontario	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	34 477.1
Manitoba	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1
Saskatchewan	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8
Alberta	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2
British Columbia — Colombie-Britannique	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1
<u>Total</u>	59 711.3	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	82 681.5
Total:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5
Québec	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5
Ontario	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	45 665.9
Manitoba	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0
Saskatchewan	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9 ^r	17 804.0
Alberta	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9
British Columbia — Colombie-Britannique	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	108 210.8	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2 ^r	148 914.8

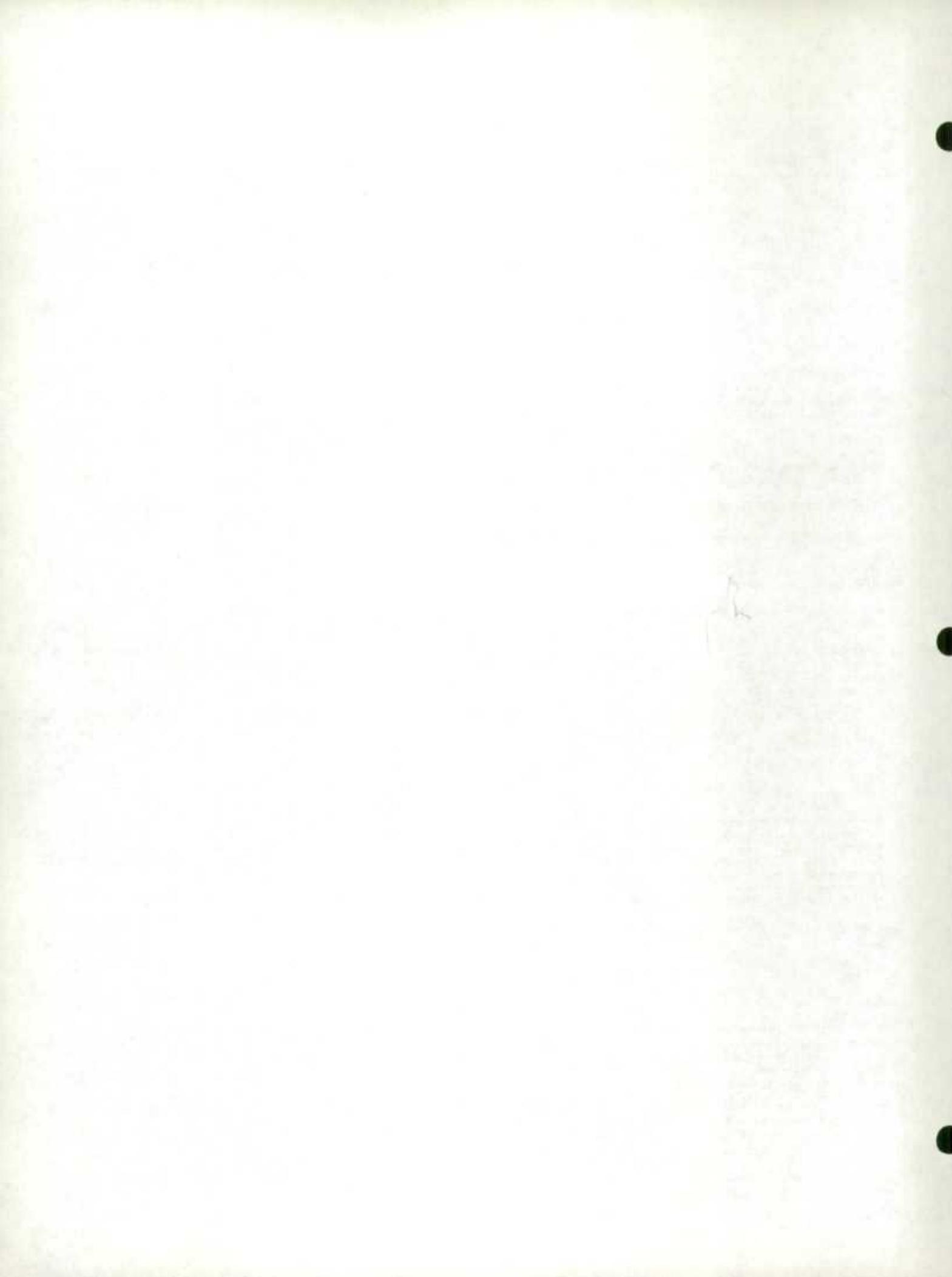


TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1978

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario	10	34	120,545	89 927	34
Manitoba	—	—	—	—	—
Saskatchewan	20	46	53,765	40 109	46
Alberta	35	67	48,863	36 452	67
British Columbia — Colombie-Britannique	5	6	6,450	4 812	6
<u>Canada</u>	70	153	229,623	171 300	153
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario(1)	38	95	487,285	363 515	95
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	8	43	388,621	289 911	43
Alberta	39	90	489,685	365 305	90
British Columbia — Colombie-Britannique	40	90	307,327	229 266	90
<u>Canada</u>	131	340	1,857,770	1 385 897	340
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario	48	129	607,830	453 442	129
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	28	89	442,386	330 020	89
Alberta	74	157	538,548	401 757	157
British Columbia — Colombie-Britannique	45	96	313,777	234 078	96
<u>Canada</u>	201	493	2,087,393	1 557 197	493

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1978

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1978

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic feet — milliers de pi ³				
Ontario	228,660,084	162,775,600	6 477 446	4 611 081
Saskatchewan	27,518,000	24,240,072	779 526	686 669
Alberta	118,000,000	370,476	3 342 685	10 495
<u>Total</u>	374,178,084	187,386,148	10 599 657	5 308 245

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

TABLE II. Property account of Gas Utilization, 1977 and 1978(1)

No.		Total December 31, 1977 - Total 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 - Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 - Réformes en 1978	Other changes during 1978 - Autres variations en 1978
dollars					
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	38,706,518	1,010,420	840,476	(109,378)
Production plant:					
2	Land, leaseholds and land rights	115,258,301	10,181,185	4,456,259	114,106
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	60,851,307	8,156,690	40,616	1,501,322
4	Other production equipment	3,469,727	35,122	-	(1,699,935)
5	<u>Total production plants</u>	179,579,335	18,372,997	4,496,875	(84,507)
Gathering plant:					
6	Land and land rights	833,671	56,339	-	(10,403)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,604,992	156,155	13,148	(747,554)
8	Other structures and improvements	923,374	107,733	11,842	(55,524)
9	Gathering lines	29,302,504	3,365,606	64,417	1,281,621
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,581,850	221,505	11,532	(807,646)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	6,027,309	253,785	13,064	(288,339)
12	<u>Total gathering plants</u>	43,273,700	4,161,123	114,003	(627,845)
Products extraction plant:					
13	Land and land rights	15,604	-	-	(260)
14	Structures and pipe lines	-	-	-	-
15	Equipment, extraction and other	1,454,358	31,121	-	(8,928)
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,469,962	31,121	-	(9,188)
Manufactured gas plant:(2)					
17	Land and land rights	58,371	269	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	572,660	-	-	80
19	Equipment	454,677	-	-	-
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,085,708	269	-	80
Underground storage plant:					
21	Land and land rights	6,961,706	329,501	-	30,861
22	Structures and improvements	21,852,527	830,048	28,463	217
23	Equipment	32,643,987	2,911,026	83,345	551,031
24	Base pressure gas	18,620,258	575,810	-	(304)
25	<u>Total underground storage plants</u>	80,078,478	4,646,385	111,808	581,801

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Coûts de production des services de gaz, 1977 et 1978(1)

Total December 31, 1978 Total, 31 décembre 1978	Total December 31, 1978		N°	
	Total, 31 décembre 1978			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,767,084	20,350,154	18,416,930	Valeurs immatérielles	
121,097,333	23,137,347	97,959,986	Terrains, baux et droits fonciers	
70,468,703	20,684,992	49,783,711	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	
1,804,914	1,759,749	45,165	Autre équipement de production	
193,370,950	45,582,088	147,788,862	<u>Total, installations de production</u>	
			Installations de collecte:	
879,607	62,631	816,976	Terrains et droits fonciers	
1,000,445	230,843	769,602	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	
963,741	276,989	686,752	Autres structures et améliorations	
33,885,314	4,849,989	29,035,325	Réseaux de collecte	
3,984,177	899,527	3,084,650	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	
5,979,691	657,698	5,321,993	Matériel de purification et autre matériel de collecte	
46,692,975	6,977,677	39,715,298	<u>Total, installations de collecte</u>	
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers	
—	—	—	Structures et pipe-lines	
1,476,551	213,551	1,263,000	Matériel d'extraction et autre	
1,491,895	226,895	1,265,000	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	—	58,640	Terrains et droits fonciers	
572,740	207,759	364,981	Constructions, améliorations et gazomètres	
454,677	—	454,677	Équipement	
1,086,057	207,759	878,298	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	
			Installations de stockage souterrain:	
7,322,068	6,985,448	336,620	Terrains et droits fonciers	
22,654,329	15,751,867	6,902,462	Structures et améliorations	
38,022,699	21,524,818	14,497,881	Équipement	
19,195,762	15,151,338	4,044,424	Gaz, pression de base	
95,194,858	59,413,471	25,781,387	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 - Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 - Réformes en 1978	Other changes during 1978 - Autres variations en 1978
dollars					
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	14,292,693	1,326,693	1,391	27,680
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	7,224,775	386,058	14,227	16,074
3	Other structures and improvements	2,627,565	19,050	-	-
4	Mains	390,174,646	13,544,933	939,323	5,123,552
5	Compressor, measuring and regulating equipment	61,557,394	9,833,975	475,731	1,541,090
6	Other transmission equipment	7,484,481	12,558	-	(7,165,964)
7	<u>Total transmission plants</u>	483,361,554	25,123,267	1,430,672	(457,568)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	9,565,742	2,007,509	41,743	(12,281)
9	Structures and improvements	31,357,872	7,343,254	255,404	(16,693)
10	Mains and services	1,527,092,313	127,446,086	6,216,573	12,701,540
11	House regulator and meter installations and meters	241,428,386	27,826,786	4,074,611	(62,543)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	59,046,180	5,949,630	615,026	(4,033,637)
13	Other distribution plant	24,934,920	630	1,399	(8,883,710)
14	<u>Total distribution plants</u>	1,893,425,413	170,573,895	11,204,756	(307,328)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	590,905	-	19,195	-
16	Structures and improvements	1,370,996	16,102	12,925	419,755
17	Gas holders and other surface storage	35,715,692	245,800	286,892	(419,755)
18	<u>Total local storage plants</u>	37,677,593	261,902	319,012	-
	General plant:				
19	Land and land rights	2,052,724	459,466	86,780	(1,430)
20	Structures and improvements	32,429,049	17,398,164	424,887	328,351
21	Transportation equipment	21,720,693	2,776,989	2,458,721	162,969
22	Tools and heavy work equipment	20,179,718	2,664,142	714,659	(30,474)
23	Other general plant	192,962,691	27,206,231	7,503,213	(12,626,004)
24	<u>Total general plants</u>	269,344,875	50,504,992	11,188,260	(12,166,588)
25	Undistributed plant(3)	76,094,802	6,067,415	6,477	(28,280,447)
26	Other plant	876,729	-	-	(3,284)
27	<u>Total plants</u>	3,104,974,667	280,753,786	29,712,339	(41,464,249)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) — suite

Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Total December 31, 1978		N°	
	Total, 31 décembre 1978			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel — fin</u>	
			Installations de transport:	
15,645,675	5,684,354	9,961,321	1	
7,612,680	3,139,324	4,473,356	2	
2,646,615	628,553	2,018,062	3	
407,903,808	114,516,735	293,387,073	4	
72,456,728	25,445,032	47,011,696	5	
331,075	—	331,075	6	
506,596,581	149,413,998	357,182,583	7	
		<u>Total, installations de transport</u>		
			Installations de distribution:	
11,513,327	7,201,626	4,317,601	8	
38,429,024	30,323,614	8,105,410	9	
1,561,023,366	1,050,060,027	610,963,339	10	
355,118,019	129,106,705	136,011,314	11	
60,347,147	38,731,201	21,615,946	12	
16,050,441	15,621,410	429,031	13	
2,052,487,224	1,271,044,583	781,442,641	14	
		<u>Total, installations de distribution</u>		
			Installations de stockage local:	
571,710	383,788	187,922	15	
1,793,928	1,206,359	587,569	16	
35,254,845	17,787,566	17,467,279	17	
37,620,483	19,377,713	18,242,770	18	
		<u>Total, installations de stockage local</u>		
			Installations générales:	
2,423,980	948,635	1,475,345	19	
49,730,677	22,241,910	27,488,767	20	
22,201,930	9,800,001	12,401,929	21	
22,098,727	12,835,905	9,262,822	22	
200,039,705	171,908,336	28,131,369	23	
296,495,019	217,734,787	78,760,232	24	
		<u>Total, installations générales</u>		
			Installations diverses(3)	
53,375,294	44,030,210	9,845,084	25	
373,445	—	873,445	26	
3,314,351,865	1,834,359,335	1,480,192,530	27	
		<u>Installations totales</u>		

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 - Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 - Additions brutes en 1978	Retirement during 1978 - Réformes en 1978
		dollars		
<u>Natural gas transport systems</u>				
1	Intangible plant	14,962,182	8,220	-
Gathering plant:				
2	Land and land rights	793,574	-	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,900,434	48,000	62,087
4	Other structures and improvements	139,513	1,000	-
5	Gathering lines	108,475,050	26,308	78,290
6	Compressor, measuring and regulating equipment	22,696,987	111,853	163,587
7	Purification and other natural gas gathering equipment	2,795,305	-	-
8	<u>Total gathering plants</u>	137,800,863	187,161	303,964
Products extraction plant:				
9	Land and land rights	49,113,863	-	-
10	Structures and pipe lines	23,526,278	-	-
11	Equipment, extraction and other	95,577,542	238,928	312,870
12	<u>Total products extraction plants</u>	168,217,683	238,928	312,870
Underground storage plant:				
13	Land and land rights	7,757,971	6,062,547	-
14	Structures and improvements	12,348,955	2,776,437	-
15	Equipment	11,770,600	593,038	-
16	Base pressure gas	4,437,430	5,067,507	-
17	<u>Total underground storage plants</u>	36,314,956	14,499,529	-
Transmission plant:				
18	Land and land rights	16,309,840	604,682	19,706
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	94,177,785	7,378,121	866,344
20	Other structures and improvements	4,485,145	40,600	702
21	Mains	2,160,985,093	114,530,240	8,041,325
22	Compressor, measuring and regulating equipment	493,392,186	29,059,312	4,048,061
23	Other transmission equipment	1,082,305	350,000	10,000
24	<u>Total transmission plants</u>	2,770,432,354	151,962,955	12,986,138
General plant:				
25	Land and land rights	311,348	-	2,557
26	Structures and improvements	8,053,937	1,472,579	106,902
27	Transportation equipment	14,238,538	12,328,756	3,664,545
28	Tools and heavy work equipment	24,233,130	4,515,414	589,175
29	Other general plant	15,508,252	5,488,601	1,396,696
30	<u>Total general plants</u>	62,345,205	23,805,350	5,759,875
31	Undistributed plant(3)	311,468,143	331,336,266	156,634
32	Other plant	37,017,158	32,042,442	4,829
33	<u>Total plants</u>	3,538,558,544	554,080,851	19,524,310

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - suite

Déter changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(2,763,223)	12,207,179	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
346,063	1,139,637	Terrains et droits fonciers	2
116,253	3,002,600	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
255,683	396,196	Autres structures et améliorations	4
4,481,716	112,904,784	Réseaux de collecte	5
3,693,087	26,338,340	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
1,778,037	4,573,342	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
10,670,839	148,354,899	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(4,340,939)	44,772,924	Terrains et droits fonciers	9
5,075,820	28,602,098	Structures et pipe-lines	10
1,234,508	96,738,108	Matériel d'extraction et autre	11
1,269,389	170,113,130	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,820,518	Terrains et droits fonciers	13
-	15,125,392	Structures et améliorations	14
-	12,363,638	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
-	50,814,485	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
112,051	17,006,867	Terrains et droits fonciers	18
181,448	100,871,010	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(2,520)	4,522,523	Autres structures et améliorations	20
12,270,645	2,279,744,653	Conduites principales	21
2,263,667	520,667,104	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
11,020	1,433,325	Autre matériel de transport	23
14,836,311	2,924,245,482	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
(46,486)	262,305	Terrains et droits fonciers	25
(127,603)	9,292,011	Structures et améliorations	26
(942,339)	21,960,410	Matériel de transport	27
(144,667)	28,014,702	Outils et matériel lourd	28
(13,065)	19,587,092	Autres installations générales	29
(1,274,160)	79,116,520	<u>Total, installations générales</u>	30
(301,276,556)	341,371,219	Installations diverses(3)	31
5,319,162	74,373,933	Autres installations	32
(272,518,238)	3,800,596,847	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 Réformes en 1978
			dollars	
<u>Total natural gas utilities</u>				
1	Intangible plant	53,668,700	1,018,640	840,476
Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	115,258,301	10,181,185	4,456,259
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	60,851,307	8,156,690	40,616
4	Other production equipment	3,469,727	35,122	-
5	<u>Total production plants</u>	179,579,335	18,372,997	4,496,875
Gathering plant:				
6	Land and land rights	1,627,245	56,339	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,505,426	204,155	75,235
8	Other structures and improvements	1,062,887	108,733	11,342
9	Gathering lines	137,777,554	3,391,914	142,707
10	Compressor, measuring and regulating equipment	27,278,837	333,358	175,19
11	Purification and other natural gas gathering equipment	8,822,614	253,785	13,054
12	<u>Total gathering plants</u>	181,074,563	4,348,284	417,967
Products extraction plant:				
13	Land and land rights	49,129,467	-	-
14	Structures and pipelines	23,526,278	-	-
15	Equipment, extraction and other	97,031,900	270,049	312,870
16	<u>Total products extraction plants</u>	169,687,645	270,049	312,870
Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	58,371	269	-
18	Structures and improvements and gas holders	572,660	-	-
19	Equipment	454,677	-	-
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,085,708	269	-
Underground storage plant:				
21	Land and land rights	14,719,677	6,392,048	-
22	Structures and improvements	34,201,482	3,606,485	28,451
23	Equipment	44,414,587	3,504,064	83,545
24	Base pressure gas	23,057,688	5,643,317	-
25	<u>Total underground storage plants</u>	116,393,434	19,145,914	111,808

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - suite

Other changes during 1978 Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 Total, 31 décembre 1978		N°
		<u>Total, services de gaz</u>	
(2,872,601)	50,974,263	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
114,106	121,097,333	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,501,322	70,468,703	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(1,699,935)	1,804,914	Autre équipement de production	4
(84,507)	193,370,950	<u>Total, installations de production</u>	5
		Installations de collecte:	
335,660	2,019,244	Terrains et droits fonciers	6
(331,301)	4,003,045	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
300,159	1,359,937	Autres structures et améliorations	8
5,753,337	146,790,098	Réseaux de collecte	9
1,883,441	30,322,517	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
1,489,698	10,553,033	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
10,042,994	195,047,874	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(4,341,199)	44,788,268	Terrains et droits fonciers	13
5,075,820	28,602,098	Structures et pipe-lines	14
1,225,580	98,214,659	Matériel d'extraction et autre	15
1,960,201	171,605,025	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
80	572,740	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	454,677	Équipement	19
80	1,086,057	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
30,861	21,142,586	Terrains et droits fonciers	21
217	37,779,721	Structures et améliorations	22
551,031	48,386,337	Équipement	23
(306)	28,700,699	Gaz, pression de base	24
581,803	136,009,343	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

⁽¹⁾ Voir notes(1) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977	Gross additions during 1978	Retirements during 1978
		Total, 31 décembre 1977	Additions brutes en 1978	Réformes en 1978
			dollars	
<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>				
 Transmission plant:				
1	Land and land rights	30,602,533	1,931,375	21,097
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	101,402,560	7,764,179	880,571
3	Other structures and improvements	7,112,710	59,650	702
4	Mains	2,551,159,739	128,075,173	8,980,648
5	Compressor, measuring and regulating equipment	554,949,580	38,893,287	4,523,792
6	Other transmission equipment	8,566,786	362,558	10,000
7	<u>Total transmission plants</u>	3,253,793,908	177,086,222	14,416,810
 Distribution plant:				
8	Land and land rights	9,565,742	2,007,509	4,743
9	Structures and improvements	31,357,872	7,343,254	25,404
10	Mains and services	1,527,092,313	127,446,086	6,216,573
11	House regulator and meter installations and meters	241,428,386	27,826,786	4,074,611
12	Compressor, measuring and regulating equipment	59,046,180	5,949,630	615,026
13	Other distribution plant	24,934,920	630	1,399
14	<u>Total distribution plants</u>	1,893,425,413	170,573,895	11,204,756
 Local storage plant:				
15	Land and land rights	590,905	-	19,195
16	Structures and improvements	1,370,996	16,102	12,925
17	Gas holders and other surface storage	35,715,692	245,800	286,892
18	<u>Total local storage plants</u>	37,677,593	261,902	319,012
 General plant:				
19	Land and land rights	2,364,072	459,466	89,337
20	Structures and improvements	40,482,986	18,870,743	531,789
21	Transportation equipment	35,959,231	15,105,745	6,123,266
22	Tools and heavy work equipment	44,412,848	7,179,556	1,303,834
23	Other general plant	208,470,943	32,694,832	8,899,909
24	<u>Total general plants</u>	331,690,080	74,310,342	16,948,135
25	Undistributed plant(3)	387,562,945	337,403,681	163,111
26	Other plant	37,893,887	32,042,442	4,829
27	<u>Total plants</u>	6,643,533,211	834,834,637	49,236,649

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978 - suite

Other changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978		N°
dollars			
<u>Total, services de gaz - fin</u>			
Installations de transport:			
139,731	32,652,542	Terrains et droits fonciers	1
197,522	108,483,690	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(2,520)	7,169,138	Autres structures et améliorations	3
17,394,197	2,687,648,461	Conduites principales	4
3,804,757	593,123,832	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(7,154,944)	1,764,400	Autre matériel de transport	6
14,378,743	3,430,842,063	<u>Total, installations de transport</u>	7
Installations de distribution:			
(43,281)	11,519,227	Terrains et droits fonciers	8
(12,698)	38,429,024	Structures et améliorations	9
12,701,540	1,661,023,366	Conduites principales et services	10
(62,542)	265,118,019	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(4,033,637)	60,347,147	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(8,883,710)	16,050,441	Autres installations de distribution	13
(307,328)	2,052,487,224	<u>Total, installations de distribution</u>	14
Installations de stockage local:			
-	571,710	Terrains et droits fonciers	15
419,755	1,793,928	Structures et améliorations	16
(419,755)	35,254,845	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-	37,620,483	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
Installations générales:			
(47,916)	2,686,285	Terrains et droits fonciers	19
200,748	59,022,688	Structures et améliorations	20
(779,370)	44,162,340	Matériel de transport	21
(175,141)	50,113,429	Outils et matériel lourd	22
(12,639,069)	219,626,797	Autres installations générales	23
(13,440,748)	375,611,539	<u>Total, installations générales</u>	24
Installations diverses(3)			
(327,557,002)	395,246,513	Installations diverses(3)	25
5,315,878	75,247,378	Autres installations	26
(313,982,487)	7,115,148,712	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	46,459	—	—
5	Mains and services	7,310,467	351,194	102,000
6	House regulator and meter installations and meters	1,130,967	88,246	—
7	Compressor, measuring and regulating equipment	482,880	1,585	—
8	Other distribution plant	3,070,356	745,833	(64,501)
9	<u>Total distribution plants</u>	12,054,787	1,186,858	266,500
	General plant:			
10	Land and land rights	5,734	—	—
11	Structures and improvements	372,409	3,301	—
12	Transportation equipment	391,857	169,192	—
13	Tools and heavy work equipment	310,996	6,825	—
14	Other general plant	187,396	38,581	601
15	<u>Total general plants</u>	1,268,392	217,899	601
16	Undistributed plant	108	—	—
17	<u>Total plants</u>	13,802,024	1,404,757	267,197
18	<u>Total all utilities</u>	6,657,335,235	836,239,394	49,503,846

(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 II. Compte de propriété des services de gaz, 1977 au 1978(1) + fin

Other changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978	
	dollars	N°
		Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés
-	478,737	
-	-	Valeurs immatérielles
		Installations de production
		1
		2
		Installations de distribution:
-	13,658	Terrains et droits fonciers
-	46,459	Structures et améliorations
-	7,559,656	Conduites principales et services
-	1,219,213	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs
-	484,465	Compresseur, matériel de mesure et de réglage
-	3,651,598	Autres installations de distribution
-	12,975,049	3
		4
		5
		6
		7
		8
		9
		Installations générales:
(1,045)	4,689	Terrains et droits fonciers
-	375,710	Structures et améliorations
-	561,049	Matériel de transport
(1,208)	317,821	Outils et matériel lourd
	224,168	Autres installations générales
(2,253)	1,483,437	10
		11
		12
		13
		14
		15
(108)	-	Installations diverses
(2,361)	14,937,223	16
(313,984,848)	7,130,085,935	17
		18

(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 II. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel								
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada						
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée					
		dollars								
<u>Assets</u>										
Current assets:										
Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:										
1	Canadian currency:									
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	305,221	3,730,322	412,873	2,162,120					
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	—	531,644					
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	14,163	—	—					
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—					
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	11,043					
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—					
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	10,209	—					
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	10,892,108	—					
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—					
Special deposits:										
10	Canadian	—	1,339,008	—	48,962					
11	Foreign	—	—	—	—					
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	536,994	204,175,446	33,723,511	142,424,877					
13	Interest and dividends receivable	—	3,931,206	86,077	1,700					
14	Plant materials and operating supplies	—	13,967,133	1,540,438	8,598,260					
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	2,340,768	12,305,902	5,571,661	6,455,093					
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	89,872	232,835,086	9,669,000	1,406,739					
17	<u>Total current assets</u>	3,272,855	472,298,266	61,905,877	161,640,443					
Investments:										
18	Investments in affiliated companies	—	471,644,866	—	11,663,753					
Other investments:										
19	Mortgages, long-term advances and notes	—	8,070,640	—	1,228,021					
20	Other Canadian investments	150,607	46,010,482	5,271,150	106,647					
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	1,040,388	—	201					
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—					
23	<u>Total investments</u>	150,607	526,766,376	5,271,150	12,998,622					
Plant, property and equipment:										
24	<u>Total plant</u>	15,910,002	1,818,449,333	681,846,494	798,346,036					
25	Less accumulated depreciation and amortization	5,028,637	317,405,743	167,030,866	188,971,741					
26	Net plant	10,881,365	1,501,043,590	514,815,628	609,374,275					
27	Deferred debits	—	49,329,454	1,544,000	10,855,548					
28	<u>Total assets</u>	14,304,827	2,549,437,686	583,536,655	794,868,308					

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems		
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	
dollars		
		<u>Actif</u>
		Disponibilités:
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:
-	20,604	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme
-	179,974	Dépôts spéciaux: Au Canada
-	-	À l'étranger
-	-	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses
-	57,353	Intérêt et dividendes à recevoir
-	-	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation
-	-	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..
-	257,931	<u>Total, disponibilités</u>
		Investissements:
-	-	Placements dans des filiales
-	-	Autres placements: Hypothèques, avances et billets à long terme
-	-	Autres placements canadiens
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires
-	-	Placements en valeurs étrangères
-	-	<u>Total, investissements</u>
		Installations:
13,449,330	1,487,893	<u>Installations totales</u>
1,084,901	510,096	Moins dépréciation et amortissement
11,364,429	977,797	Installations nettes
-	-	Débits différés
11,364,429	1,235,728	<u>Actif, total</u>

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

TABLE IV. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada		
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	
				dollars		
<u>Liabilities</u>						
Current liabilities:						
1	Loans and notes payable:					
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	90,697,000	—	26,030,719	
2	Other loans and notes payable	—	84,000,000	17,931	—	
3	Accounts payable and accrued	651,502	179,183,056	20,449,750	114,653,099	
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	51,929,467	3,718	8,899,868	
5	Interest and dividends payable and accrued	—	32,859,631	6,918,970	3,744,477	
6	Taxes accrued	—	18,193,626	—	13,260,102	
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	—	20,087,900	11,682,548	6,488,622	
8	Other long-term debt	—	—	64,306	3,575	
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	8,588,049	3,354,314	8,073,097	
10	Total current liabilities	651,502	485,538,729	42,491,537	181,155,669	
11	Deferred credits	—	675,064	1,798,623	19,717,269	
12	Accumulated deferred income tax	—	117,687,328	—	3,865,706	
13	Insurance and other reserves	170,607	1,992,235	15,677,720	40,929,653	
Long-term debt:						
14	Bonds, debentures and notes	1,114,000	1,031,294,307	206,273,120	184,689,411	
15	Mortgages and agreements of sale	—	876,000	—	779,126	
16	Bank loans for other than construction	—	—	142,714	26,200	
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	40,000	8,465,000	—	
18	Other	—	6,400	483,437	75,353	
19	Less company long-term debt owned	—	—	(38,726,000)	(675,000)	
20	Net total long-term debt	1,114,000	1,032,216,707	176,638,271	184,895,090	
21	Advances from affiliated companies	—	47,364,918	245,500,284	81,576,234	
22	Total long-term debt	1,114,000	1,079,581,625	422,138,555	266,471,324	
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—	
Shareholders' equity:						
24	Preferred stock	—	222,875,125	—	79,124,171	
25	Common stock	—	349,373,376	—	59,981,995	
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	12,450,365	263,563	12,228,537	
27	Retained earnings	12,368,718	264,889,781	100,903,422	130,743,795	
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,374,058	263,235	650,769	
29	Total shareholders' equity	12,368,718	863,962,705	101,430,220	282,729,261	
30	Total liabilities and net worth	14,304,827	2,549,437,686	583,536,655	794,868,888	

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		N°	
		dollars		
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
			Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
		108,890	Comptes payables et courus	3
		132,647	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
			Intérêts et dividendes payables et courus	5
			Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
			Obligations et billets	7
			Autre dette à long terme	8
			Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
		241,537	<u>Total, exigibilités</u>	10
			Crédits différés	11
			Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
			Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
			Obligations et billets	14
			Hypothèques et conventions de vente	15
			Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
			Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
			Autres	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
			<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
11,364,429			Avances des sociétés affiliées	21
11,364,429			<u>Total, dette à long terme</u>	22
			Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
			Actions privilégiées	24
			Actions ordinaires	25
		627,031	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
			Excédent non réparti	27
		367,160	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
			<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
		994,191	<u>Total, passif et avoir net</u>	30
11,364,429	1,235,728			

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

TABLE IX. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1973(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel						
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Assets</u>											
Current assets:											
Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:											
1	Canadian currency:										
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,035,543	2,574,993	6,610,536	63,689,373						
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	531,644	531,644	—						
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	14,163	—	14,163	4,870,710						
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	846,084						
5	Government of Canada treasury bills	—	11,043	11,043	—						
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—						
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	10,209	10,209	21,825						
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	10,892,113	10,892,113	—						
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	70,045						
Special deposits:											
10	Canadian	1,339,008	48,962	1,387,970	952,348						
11	Foreign	—	—	—	3,430,710						
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	204,712,440	176,148,388	380,860,828	492,235,065						
13	Interest and dividends receivable	3,931,206	87,777	4,018,983	1,767,546						
14	Plant materials and operating supplies	13,967,133	10,138,698	24,105,831	33,963,427						
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	14,646,670	12,026,754	26,673,424	168,955,281						
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	232,924,958	11,075,739	244,000,697	75,780,719						
17	<u>Total current assets</u>	475,571,121	223,546,320	699,117,441	846,583,188						
Investments:											
18	Investments in affiliated companies	471,644,866	11,663,753	483,308,619	318,130,094						
Other investments:											
19	Mortgages, long-term advances and notes	8,070,640	1,228,021	9,298,661	121,794,296						
20	Other Canadian investments	46,161,089	5,377,787	51,538,886	19,910,666						
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	1,040,388	201	1,040,589	852,105						
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—						
23	<u>Total investments</u>	526,916,983	18,269,772	545,186,755	460,687,161						
Plant, property and equipment:											
24	<u>Total plant</u>	1,834,359,335	1,480,192,530	3,314,551,865	3,800,596,847						
25	Less accumulated depreciation and amortization	322,434,380	356,002,627	678,437,007	909,717,271						
26	Net plant	1,511,924,955	1,124,189,903	2,636,114,858	2,890,879,575						
27	Deferred debits	49,329,454	12,399,548	61,729,002	129,106,011						
28	<u>Total assets</u>	2,563,742,513	1,378,405,543	3,942,148,056	4,327,255,936						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
70,299,909	20,604	70,320,513	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
531,644	-	531,644	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,884,873	-	4,884,873	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
846,084	-	846,084	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
11,043	-	11,043	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
32,034	-	32,034	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
10,892,113	-	10,892,113	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
70,049	-	70,049	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
2,340,369	-	2,340,369	Au Canada	10
3,430,710	-	3,430,710	A l'étranger	11
873,095,893	179,974	873,275,867	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
5,786,529	-	5,786,529	Intérêt et dividendes à recevoir	13
58,069,258	57,353	58,126,611	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
195,628,705	-	195,628,705	Autres disponibilités, matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
319,781,416	-	319,781,416	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,545,700,629	257,931	1,545,958,560	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
801,438,713	-	801,438,713	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
131,092,957	-	131,092,957	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
71,449,552	-	71,449,552	Autres placements canadiens	20
1,892,694	-	1,892,694	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
1,005,873,916	-	1,005,873,916	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
7,115,148,712	14,937,223	7,130,085,935	<u>Installations totales</u>	24
1,588,154,278	2,594,997	1,590,749,275	Moins dépréciation et amortissement	25
3,326,994,434	12,342,226	5,539,336,660	Installations nettes	26
130,835,013	-	190,835,013	Débits différés	27
8,269,403,992	12,600,157	8,282,004,149	<u>Actif, total</u>	28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel						
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Liabilities</u>											
Current liabilities:											
1	Loans and notes payable:										
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	90,697,000	26,030,719	116,727,719	66,525,440						
2	Other loans and notes payable	84,000,000	17,931	84,017,931	3,815,459						
3	Accounts payable and accrued	179,834,558	135,102,849	314,937,407	315,806,175						
4	Accounts payable - Affiliated companies	51,929,467	8,903,586	60,833,053	119,224,267						
5	Interest and dividends payable and accrued	32,859,631	10,663,447	43,523,078	62,356,777						
6	Taxes accrued	18,193,626	13,260,102	31,453,728	30,241,097						
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:										
7	Bonds, debentures and notes	20,087,900	18,171,180	38,259,080	70,352,024						
8	Other long-term debt	-	67,981	67,981	988,776						
9	Customers' security deposits and other current liabilities	8,588,049	11,429,411	20,017,460	23,555						
10	<u>Total current liabilities</u>	486,190,231	223,647,206	709,837,437	669,333,193						
11	Deferred credits	675,064	21,515,892	22,190,956	4,862,633						
12	Accumulated deferred income tax	117,687,328	3,865,706	121,553,034	106,645,957						
13	Insurance and other reserves	2,162,842	56,607,373	58,770,215	213,524						
14	Long-term debt:										
14	Bonds, debentures and notes	1,032,408,307	390,962,531	1,423,370,838	1,489,256,847						
15	Mortgages and agreements of sale	876,000	779,126	1,655,126	-						
16	Bank loans for other than construction	-	168,914	168,914	800,000						
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	40,000	8,465,000	8,505,000	31,150,000						
18	Other	6,400	558,790	565,190	159,000,000						
19	Less company long-term debt owned	-	(39,401,000)	(39,401,000)	(13,898,000)						
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,033,330,707	361,533,361	1,394,864,068	1,666,308,847						
21	Advances from affiliated companies	47,364,918	327,076,518	374,441,436	109,153,284						
22	<u>Total long-term debt</u>	1,080,695,625	688,609,879	1,769,305,504	1,775,462,131						
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-						
24	Shareholders' equity:										
24	Preferred stock	222,875,125	79,124,171	301,999,296	530,758,201						
25	Common stock	349,373,376	59,981,995	409,355,371	246,775,050						
26	Contributed surplus and contributions and grants	12,450,365	12,492,100	24,942,465	429,390,076						
27	Retained earnings	277,258,499	231,647,217	508,905,716	563,815,684						
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,374,058	914,004	15,288,062	-						
29	<u>Total shareholders' equity</u>	876,331,423	384,159,487	1,260,490,910	1,770,739,311						
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,563,742,513	1,378,405,543	3,942,148,056	4,327,255,236						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
		dollars		
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
183,253,159	-	183,253,159	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
87,833,390	-	87,833,390	Autres emprunts et effets à payer	2
630,743,582	108,890	630,852,472	Comptes payables et courus	3
180,057,320	132,647	180,189,967	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
105,879,855	-	105,879,855	Intérêts et dividendes payables et courus	5
61,694,825	-	61,694,825	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
109,611,104	-	108,611,104	Obligations et billets	7
1,056,457	-	1,056,457	Autre dette à long terme	8
20,041,025	-	20,041,025	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,379,170,717	241,537	1,379,412,254	<u>Total, exigibilités</u>	10
			Crédits différés	11
27,052,989	-	27,052,989	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
228,198,991	-	228,198,991	Assurances et autres réserves	13
58,983,739	-	58,983,739		
			Dette à long terme:	
2,912,627,685	-	2,912,627,685	Obligations et billets	14
1,655,126	-	1,655,126	Hypothèques et conventions de vente	15
968,914	-	968,914	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
39,655,000	-	39,655,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
159,565,190	-	159,565,190	Autres	18
(53,299,000)	-	(53,299,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
3,061,172,915	-	3,061,172,915	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
483,594,720	11,364,429	494,959,149	Avances des sociétés affiliées	21
3,544,767,635	11,364,429	3,556,132,064	<u>Total, dette à long terme</u>	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
832,757,497	-	832,757,497	Actions privilégiées	24
656,130,421	627,031	656,757,452	Actions ordinaires	25
454,332,541	-	454,332,541	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,072,721,400	367,160	1,073,088,560	Excédent non réparti	27
15,288,062	-	15,288,062	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti.	28
1,031,229,921	994,191	3,032,224,112	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
1,269,403,992	12,600,157	8,282,004,149	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel								
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada						
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée					
		dollars								
<u>Operating revenue accounts</u>										
Sales:										
1	Foreign	—	—	—	—					
2	Canadian and other sales	21,629,734	1,769,700,271	319,614,976	687,881,993					
3	Sales of products extracted from gas	—	—	187,733	—					
4	Transportation and storage of gas of others	—	20,920,000	4,752	10,218,523					
5	Other operating revenue	204,220	37,828,142	13,228,257	5,264,422					
6	<u>Total operating revenue</u>	21,833,954	1,828,448,413	333,035,718	703,364,938					
<u>Operating expense accounts</u>										
Gas supply:										
7	Gas purchases	17,891,093	1,408,859,799	208,715,412	496,442,375					
8	Exchange gas	—	—	—	—					
9	Gas withdrawn from underground storage	—	8,281,068	1,394,000	109,265					
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(9,157,791)	(4,733,078)	(342,013)					
11	Gas used (credit)	—	(792,407)	(3,027,869)	(449,078)					
12	<u>Total gas supply</u>	17,891,093	1,407,190,669	202,348,465	495,760,549					
13	Exploration and development operations	—	433,693	—	534,011					
14	Gathering of gas by others	—	—	—	79,729					
15	Other gathering operations	—	—	—	9,007,502					
16	Products extraction operation	—	—	427,584	—					
17	Manufactured gas operation	33,666	—	1,394	3,959					
18	Local storage operations	—	1,398,377	454,985	357,138					
19	Underground storage operation	—	2,247,568	—	482,432					
20	Transmission operation	—	2,835,896	20,270,659	5,039,722					
21	Distribution operation	1,101,282	35,783,111	10,955,803	19,348,066					
22	General operation	—	3,657,667	2,520,673	1,316,495					
23	Administrative and general expenses	1,090,124	87,268,273	18,352,685	36,587,576					
24	Maintenance expenses	—	19,721,960	31,485	9,648,341					
25	Depreciation	241,249	31,760,569	13,815,151	18,680,990					
26	Amortization	152,000	17,433,975	1,544,410	233,544					
27	Municipal and other taxes	14,087	18,503,585	7,893,515	32,459,349					
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—					
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	20,523,501	1,628,235,343	278,616,809	629,539,403					
30	<u>Net revenue from operations</u>	1,310,453	200,213,070	54,418,909	73,825,533					

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978

Manufactured and liquefied petroleum gases systems			
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated		Privately operated	
—		—	
Exploitation publique		Exploitation privée	
dollars			No
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
		Ventes:	
—		—	
2,001,580		915,362	1
—		—	2
—		—	3
103,197		—	4
2,104,777		915,362	5
		<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
		Approvisionnement en gaz:	
—		505,280	
—		—	7
—		—	8
—		—	9
—		—	10
—		—	11
—		505,280	
		<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
		Exploration et mise en valeur	13
—		—	14
—		—	15
—		—	16
1,579,847		—	17
—		—	18
—		—	19
—		—	20
571,130		110,000	21
—		—	22
799,563		130,000	23
—		—	24
301,485		45,000	25
—		35,000	26
168,039		12,000	27
—		—	28
3,420,064		837,280	
		<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
(1,315,157)		78,082	
		<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1973 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		dollars			
<u>Other income</u>					
1	Revenue from other plant	—	62,000	—	—
2	Non-operating revenue	—	1,982,284	—	925,621
Income from investments:					
3	Dividends	—	7,306,000	1,388	33,335
4	Other	—	1,895,634	9,748	647,259
5	Income from affiliated companies	—	30,288,050	—	1,766,060
6	Income from sinking and other funds	—	770,138	2,866,000	136,723
7	Gain on foreign exchange	—	73	—	—
8	Other income	—	5,127,288	2,463,600	850,878
9	Extraordinary income	—	3,700,133	—	183,406
10	<u>Total other income</u>	—	51,131,600	5,340,736	4,543,282
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plant	—	—	—	—
12	Non-operating expense	—	375,401	6,684	541
13	Other interest	—	10,601,584	12,805	932,617
14	Interest during construction (credit)	—	(1,117,808)	(228,000)	(476,477)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	55,687
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	97,207	45,338	495,106	311,020
18	Extraordinary income deductions	—	—	—	13,000
19	<u>Total other deductions</u>	97,207	9,904,515	286,595	836,388
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt	71,458	97,119,129	36,194,755	14,725,267
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	1,825,624	379,258	338,543
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	3,991,510	—	8,280,789
23	<u>Total fixes charges</u>	71,458	102,936,263	36,574,013	23,344,599
24	<u>Total net income before income taxes</u>	1,141,788	138,503,892	22,899,037	54,187,830
<u>Provision for income tax</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	—	14,430,200	—	17,397,537
26	Deferred income tax to be paid this year	—	24,878,000	—	2,551,808
27	Net income after taxes	1,141,788	99,195,692	22,899,037	34,238,485

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - suite

			Nº
Manufactured and liquefied petroleum gases systems			
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated	Privately operated		
-	-		
Exploitation publique	Exploitation privée		
		dollars	
		<u>Autres revenus</u>	
-	-	Revenus des autres installations	1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
-	-	Dividendes	3
-	-	Autres	4
-	-	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
-	-	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
-	-	Autres revenus	8
-	-	Revenus extraordinaire	9
-	-	<u>Total, autres revenus</u>	10
		<u>Autres déductions</u>	
-	-	Dépenses des autres installations	11
-	-	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	-	Autre intérêt	13
-	-	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	-	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
-	-	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-	-	<u>Total, autres déductions</u>	19
		<u>Frais fixes</u>	
806,625	-	Intérêt sur la dette à long terme	20
-	-	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	-	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
806,625	-	<u>Total, frais fixes</u>	23
(2,121,912)	78,082	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
-	-	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	-	Impôt différé à payer cette année	26
(2,121,912)	78,082	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)		
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada			
dollars							
<u>Operating revenue accounts</u>							
Sales:							
1	Foreign	-	-	-	2,319,574,447		
2	Canadian and other sales	1,791,330,005	1,007,496,969	2,798,826,974(2,3)	1,871,339,299(3)		
3	Sales of products extracted from gas	-	187,733	187,733	11,187,404		
4	Transportation and storage of gas of others	20,920,000	10,223,275	31,143,275	266,916,920		
5	Other operating revenue	38,032,362	18,492,679	56,525,041	10,831,208		
6	<u>Total operating revenue</u>	1,850,282,367	1,036,400,656	2,886,683,023	✓ 4,479,849,278		
<u>Operating expense accounts</u>							
Gas supply:							
7	Gas purchases	1,426,750,892	705,157,787	2,131,908,679	✓ 3,558,238,950		
8	Exchange gas	-	-	-	-		
9	Gas withdrawn from underground storage	8,281,068	1,503,265	9,784,333	✓ 21,265,603		
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(9,157,791)	(5,075,091)	(14,232,882)	(4,538,111)		
11	Gas used (credit)	(792,407)	(3,476,947)	(4,269,354)	(81,376,619)		
12	<u>Total gas supply</u>	1,425,081,762	698,109,014	2,123,190,776	✓ 3,493,589,823		
13	Exploration and development operations	433,693	534,011	967,704	-		
14	Gathering of gas by others	-	79,729	79,729	7,112,979		
15	Other gathering operations	-	9,007,502	9,007,502	3,519,650		
16	Products extraction operation	-	427,584	427,584	769,621		
17	Manufactured gas operation	33,666	5,353	39,019	-		
18	Local storage operations	1,398,377	812,123	2,210,500	-		
19	Underground storage operation	2,247,568	482,432	2,730,000	1,685,372		
20	Transmission operation	2,835,896	25,310,381	28,146,277	337,281,074		
21	Distribution operation	36,884,393	30,303,869	67,188,262	-		
22	General operation	3,657,667	3,837,168	7,494,835	8,895,023		
23	Administrative and general expenses	88,358,397	54,940,261	143,298,658	38,943,310		
24	Maintenance expenses	19,721,960	9,679,826	29,401,786	37,318,353		
25	Depreciation	32,001,818	32,496,141	64,497,959	117,065,063		
26	Amortization	17,585,975	1,777,954	19,363,929	1,894,113		
27	Municipal and other taxes	18,517,672	40,352,864	58,870,536	40,065,758		
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-	-		
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	1,648,758,844	908,156,212	2,556,915,056	✓ 4,088,140,139		
30	<u>Net revenue from operations</u>	201,523,523	128,244,346	329,767,967	391,709,139		

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		No
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
		dollars		
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
2,319,574,447	—	2,319,574,447	À l'étranger	1
4,670,166,273	2,916,942	4,673,083,215	Au Canada et autres ventes	2
11,375,137	—	11,375,137	Ventes de produits extraits du gaz	3
298,060,195	—	298,060,195	Transport et stockage de gaz de tiers	4
67,356,249	103,197	67,459,446	Autres revenus d'exploitation	5
7,366,532,301	3,020,139	7,369,552,440	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
5,690,147,629	505,280	5,690,652,909	Achats de gaz	7
—	—	—	Échanges de gaz	8
31,049,936	—	31,049,936	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(18,770,993)	—	(18,770,993)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(85,645,973)	—	(85,645,973)	Gaz utilisé (crédit)	11
5,616,780,599	505,280	5,617,285,879	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
			Exploration et mise en valeur	13
967,704	—	967,704	Collecte de gaz par des tiers	14
7,192,708	—	7,192,708	Autres travaux de collecte	15
12,527,152	—	12,527,152	Extraction des produits	16
1,197,205	—	1,197,205	Fabrication de gaz	17
39,019	1,579,847	1,618,866	Stockage local	18
2,210,500	—	2,210,500	Stockage souterrain	19
4,415,372	—	4,415,372	Transport	20
365,427,351	—	365,427,351	Distribution	21
67,188,262	681,130	67,869,392	Exploitation générale	22
16,389,858	—	16,389,858	Frais généraux et d'administration	23
182,241,968	929,563	183,171,531	Frais d'entretien	24
66,720,139	—	66,720,139	Dépréciation	25
181,563,022	346,485	181,909,507	Amortissement	26
21,258,042	35,000	21,293,042	Taxes municipales et autres	27
98,936,294	180,039	99,116,333	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
—	—	—	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
6,645,055,195	4,257,344	6,649,312,539		
731,477,106	(1,237,205)	720,239,901	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
<u>Other income</u>					
1	Revenue from other plant	62,000	—	62,000	✓ 41,930,920
2	Non-operating revenue	1,982,284	925,621	2,907,905	120,879
	Income from investments:				
3	Dividends	7,306,000	34,723	7,340,723	5,961,988
4	Other	1,895,634	657,007	2,552,641	2,290,499
5	Income from affiliated companies	30,288,050	1,766,060	32,054,110	40,693,791
6	Income from sinking and other funds	770,138	3,002,723	3,772,861	376,459
7	Gain on foreign exchange	73	—	73	91,948
8	Other income	5,127,288	3,314,478	8,441,766	6,438,461
9	Extraordinary income	3,700,133	183,406	3,883,539	—
10	<u>Total other income</u>	51,131,600	9,884,018	61,015,618	97,904,945
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plants	—	—	—	✓ 34,823,591
12	Non-operating expense	375,401	7,225	382,626	2,070,658
13	Other interest	10,601,584	945,422	11,547,006	2,301,320
14	Interest during construction (credit)	(1,117,808)	(704,477)	(1,822,285)	(11,213,189)
15	Loss on foreign exchange	—	55,687	55,687	196,378
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	142,545	806,126	948,671	225,155
18	Extraordinary income deductions	—	13,000	13,000	—
19	<u>Total other deductions</u>	10,001,722	1,122,983	11,124,705	28,403,983
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt	97,190,587	50,920,022	148,110,609	140,533,732
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,825,624	717,801	2,543,425	4,608,652
22	Interest on amounts due affiliated companies	3,991,510	8,280,789	12,272,299	5,385,822
23	<u>Total fixed charges</u>	103,007,721	59,918,612	162,926,333	150,528,206
24	<u>Total net income before income taxes</u>	139,645,680	77,086,867	216,732,547	310,681,895
<u>Provision for income taxes for period</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	14,430,200	17,397,537	31,827,737	44,829,862
26	Deferred income tax to be paid this year	24,878,000	2,551,808	27,429,808	33,869,455
27	Net income after taxes	100,337,480	57,137,522	157,475,002	231,982,578

(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.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
				dollars
41,992,920	-	41,992,920		
3,028,784	-	3,028,784		
13,302,711	-	13,302,711	Autres revenus	1
4,843,140	-	4,843,140	Revenus des autres installations	2
72,747,901	-	72,747,901	Revenus non attribuables à l'exploitation	
4,149,320	-	4,149,320	Revenus de placements:	
92,021	-	92,021	Dividendes	3
14,880,227	-	14,880,227	Autres	4
3,883,539	-	3,883,539	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
158,920,563	-	158,920,563	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
			Profit réalisé sur le change étranger	7
			Autres revenus	8
			Revenus extraordinaires	9
			Total, autres revenus	10
34,823,591	-	34,823,591		
2,453,284	-	2,453,284	Autres déductions	11
13,848,396	-	13,848,396	Dépenses des autres installations	12
(13,035,474)	-	(13,035,474)	Frais non attribuables à l'exploitation	
252,065	-	252,065	Autre intérêt	13
-	-	-	Intérêt durant la construction (crédit)	14
1,173,826	-	1,173,826	Perte sur le change étranger	15
13,000	-	13,000	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
39,528,688	-	39,528,688	Autres déductions du revenu	17
			Déductions du revenu extraordinaire	18
			Total, autres déductions	19
288,644,341	806,625	289,450,966		
7,152,077	-	7,152,077	Frais fixes	20
17,658,121	-	17,658,121	Intérêt sur la dette à long terme	21
313,454,539	806,625	314,261,164	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette	
527,414,442	(2,043,830)	525,370,612	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22
			Total, frais fixes	23
			Total, revenu net ayant impôt sur le revenu	24
76,657,599	-	76,657,599		
61,299,263	-	61,299,263	Provision pour impôt sur le revenu	
389,457,580	(2,043,830)	387,413,750	Impôt estimatif pour la période courante	25
			Impôt différé à payer cette année	26
			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 sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1978
TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1978

	Distribution systems - Réseaux de distribution	Transport systems - Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
<u>Source of funds - Source des fonds</u>			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	2,799.0	4,202.2	7,001.2
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	87.6	277.8	365.4
Other income - Autres revenus	61.0	97.9	158.9
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	15.0	15.2	30.2
Decreased investment - Diminution des investissements	5.4	-	5.4
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	73.2	-	73.2
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	110.9	110.9
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	24.9	42.6	67.5
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	57.8	175.0	232.8
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	30.6	8.3	38.9
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	-	16.5	16.5
Other - Autres	64.5	117.1	181.6
<u>Total</u>	3,219.0	5,063.5	8,282.5
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	2,141.7	3,579.6	5,721.3
Other operating expenses - Autres	349.9	475.6	825.5
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	148.1	140.5	288.6
Income taxes - Impôt sur le revenu	59.2	78.7	137.9
Dividends - Dividendes	112.8	126.8	239.6
Other expenses - Autres dépenses	45.3	40.3	85.6
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	-	-
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	3.9	-	3.9
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et réserves	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme ..	6.9	-	6.9
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	-	149.2	149.2
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	209.6	262.0	471.6
Increased investments - Augmentation des investissements	-	34.3	34.3
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	99.3	118.9	218.2
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	-	-
Other - Autres	42.3	57.6	99.9
<u>Total</u>	3,219.0	5,063.5	8,282.5

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	194	
Transmission - Transport	137	
Distribution	878	
Sales - Ventes	412	
Administration	825	
<u>Total</u>	<u>2,446</u>	<u>51,093,914</u>
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	446	
Transmission - Transport	587	
Distribution	5,656	
Sales - Ventes	470	
Administration	2,681	
<u>Total</u>	<u>9,840</u>	<u>139,915,657</u>
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, tra-</u> <u>timents et salaires</u>	<u>12,286</u>	<u>191,009,571</u>

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	7	
Transmission - Transport	6	
Distribution	2	
Sales - Ventes	8	
Administration	176	
<u>Total</u>	199	8,066,871
 Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	130	
Transmission - Transport	1,818	
Distribution	53	
Sales - Ventes	29	
Administration	1,663	
<u>Total</u>	3,693	72,696,477
 <u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, tra-</u> <u>tements et salaires</u>	 3,892	 ✓ 80,763,348

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitemens et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	—	
Distribution	2	
Sales - Ventes	16	
Administration	8	
<u>Total</u>	27	469,297
 Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	—	
Transmission - Transport	—	
Distribution	37	
Sales - Ventes	—	
Administration	2	
<u>Total</u>	39	853,894
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires</u>	66	1,323,191

TABLE 19. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978

No.		New Brunsw- ick — Nouveau- Brunsw- ick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	millions of cubic feet — millions de pi ³					
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1 Gross new production	85	—	11,009	54,845	3,126,210	
2 Less field flared and waste	—	—	—	6,889	34,223	
3 Net new production	85	—	11,009	47,956	3,091,987	
4 Reproduced	—	—	—	—	—	—
5 Less injected and stored	—	—	—	—	—	392,402
6 <u>Net withdrawals</u>	85	—	11,009	47,956	2,699,585	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	—	—	—	5,712	15,517	
8 Gathering system disposition and uses	—	—	—	895	31,225	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	—	—	—	1,407	383,122	
10 Other disposition and uses	—	—	—	1,848	144,400	
11 Other uses	—	—	—	—	—	—
12 Adjustment	—	—	+ 23	— 6,547	+ 8,554	
13 Deliveries of marketable gas	85	—	10,986	44,641	2,116,767	
14 <u>Total disposition</u>	85	—	11,009	47,956	2,699,585	
<u>B. Gas utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants	—	—	—	9,335	1,839,605	
16 Fields	85	—	10,986	35,086	277,162	
17 <u>Total</u>	85	—	10,986	44,641	2,116,767	
Receipts from distributor storage	—	—	—	11,430	129,128	
Imports	—	—	—	—	—	—
Other receipts(1)	—	—	4,952	—	1,000	
21 <u>Total supply of marketable gas</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895	
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia	—	—	—	—	—	7,870
23 Alberta	—	—	—	—	—	425,741
24 Saskatchewan	—	—	—	—	40,101	58,410
25 Manitoba	—	—	—	—	—	64,196
26 Ontario	—	—	14,845	—	—	644,348
27 Québec	—	—	—	—	—	86,836
28 New Brunswick	80	—	—	—	—	—
29 Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
30 <u>Total sales</u>	80	—	14,845	40,101	1,287,401	
Exports	—	—	—	—	—	723,691
Other deliveries(2)	—	—	249	—	33,905	
Delivered to distributor storage	—	—	—	14,418	146,192	
34 Pipeline line pack fluctuation	1	—	—	— 22	—	1,729
35 Pipeline fuel	—	—	132	1,123	63,196	
36 Pipeline losses, etc.	4	—	712	451	— 9,229	
37 <u>Total disposition of marketable gas</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895	

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 26,992 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 412 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1978

British Columbia - Colombie-Britannique	North-west Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources	Nº
		- Total source canadienne	- Total source étrangère	- Total, général	
millions of cubic feet - millions de pi ³					
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>
					Approvisionnement:
374,431(3)	2,466	3,569,046	...	3,569,046	Production originale brute
4,258	2,098	47,468	...	47,468	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
370,173	368	3,521,578	...	3,521,578	Production originale nette
-	-	-	...	-	Gaz récupéré
1,120	-	393,522	...	393,522	Moins gaz injecté et stocké
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	<u>Prélèvement net</u>
					Utilisation:
10,870	-	32,099	...	32,099	Emploi et utilisation sur les chantiers
7,229	-	39,349	...	39,349	Emploi et utilisation dans les collecteurs
34,348	-	418,877	...	418,877	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
17,821	-	164,069	...	164,069	Pertes en cours de traitement
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
- 3,098	-	- 1,068	...	- 1,068	Autres utilisations
301,883	368	2,474,730	...	2,474,730	Rectifications
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	Livrailles de gaz marchand
					<u>Total de l'utilisation</u>
					<u>B. Distribution de gaz</u>
					Approvisionnement:
293,020	-	2,142,180	-	2,142,180	Arrivages de gaz marchand:
8,863	368	332,550	-	332,550	Usines
301,883	368	2,474,730	-	2,474,730	Gisements
491	-	141,049	-	141,049	<u>Total</u>
-	-	-	65	65	Déstockage par les distributeurs
421	-	6,373	13,446(4)	19,819	Importations
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	Autres arrivages(1)
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>
					Utilisation:
131,155	-	139,025	-	139,025	Ventes:
-	-	425,741	65	425,806	Colombie-Britannique
-	-	98,511	-	98,511	Alberta
-	-	64,196	-	64,196	Saskatchewan
-	-	659,193	-	659,193	Manitoba
-	-	86,836	-	86,836	Ontario
-	-	80	-	80	Québec
-	368	368	-	368	Nouveau-Brunswick
131,155	368	1,473,950	65	1,474,015	Territoires du Nord-Ouest
157,433	-	881,124	-	881,124	<u>Total des ventes</u>
-	-	34,154	13,446(4)	47,600	Exportations
2	-	160,612	-	160,612	Autres livraisons(2)
20	-	1,728	-	1,728	Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs
11,414	-	75,865	-	75,865	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
2,771	-	- 5,281	-	- 5,281	Gaz consommé dans les réseaux
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	Perte dans les pipe-lines, etc.
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

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

(3) Inclus 20,992 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 412 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 15A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres — milliers de m ³						
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1 Gross new production	2 399	—	311 861	1 553 640	88 558 777	
2 Less field flared and waste	—	—	—	195 151	969 464	
3 Net new production	2 399	—	311 861	1 358 489	87 589 313	
4 Reproduced	—	—	—	—	—	—
5 Less injected and stored	—	—	—	—	—	11 115 901
6 <u>Net withdrawals</u>	2 399	—	311 861	1 358 489	76 473 412	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	—	—	—	161 809	439 563	
8 Gathering system disposition and uses	—	—	—	25 353	885 953	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	—	—	—	39 857	10 853 019	
10 Other disposition and uses	—	—	—	52 350	4 090 540	
11 Other uses	—	—	—	—	—	—
12 Adjustment	—	—	+ 662	— 185 442	+ 240 900	
13 Deliveries of marketable gas	2 399	—	311 199	1 264 562	59 963 437	
14 <u>Total disposition</u>	2 399	—	311 861	1 358 489	76 473 412	
<u>B. Gas utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants	—	—	—	270 661	52 112 013	
16 Fields	2 399	—	311 199	993 901	7 831 424	
17 <u>Total</u>	2 399	—	311 199	1 264 562	59 963 437	
Receipts from distributor storage	—	—	—	325 246	3 656 449	
Imports	—	—	—	—	—	—
Other receipts(1)	—	—	139 369	—	29 270	
21 <u>Total supply of marketable gas</u>	2 399	—	450 568	1 589 808	63 649 156	
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia	—	—	—	—	222 923	
23 Alberta	—	—	—	—	12 060 353	
24 Saskatchewan	—	—	—	1 135 927	1 654 654	
25 Manitoba	—	—	—	—	1 818 512	
26 Ontario	—	—	419 592	—	18 253 908	
27 Québec	—	—	—	—	2 459 873	
28 New Brunswick	2 298	—	—	—	—	—
29 Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
30 <u>Total sales</u>	2 298	—	419 592	1 135 927	36 470 223	
31 Exports	—	—	—	—	20 500 284	
32 Other deliveries(2)	—	—	7 046	—	960 480	
33 Delivered to distributor storage	—	—	—	408 430	4 141 310	
34 Pipeline line pack fluctuation	28	—	—	— 610	48 957	
35 Pipeline fuel	—	—	3 720	31 824	1 790 256	
36 Pipeline losses etc.	73	—	20 210	14 237	— 262 344	
37 <u>Total disposition of marketable gas</u>	2 399	—	450 568	1 589 808	63 649 156	

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 585 735 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1978

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

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

(3) Inclus 585 735 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

Table II. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1971

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Supply of natural gas</u>								
<u>Gross new production:</u>								
1	Northwest Territories	646	704	625	709	684	897	1,210
2	British Columbia	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123	358,058
3	Alberta	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367	2,363,292
4	Saskatchewan	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183	86,808
5	Ontario	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260
6	Quebec	-	-	59	138	138	166	170
7	New Brunswick	105	97	104	113	107	131	105
8	<u>Total</u>	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931	2,825,903
<u>Field flared and waste:</u>								
9	Northwest Territories	603	658	585	666	641	815	913
10	British Columbia	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951	8,764
11	Alberta	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770	59,975
12	Saskatchewan	16,994	16,004	11,811	11,267	11,037	17,576	13,643
13	<u>Total</u>	79,744	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112	85,295
<u>Net new production:</u>								
14	Northwest Territories	43	46	40	43	43	82	397
15	British Columbia	161,084	188,155	233,291	267,655	310,056	332,172	349,294
16	Alberta	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597	2,303,317
17	Saskatchewan	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607	71,165
18	Ontario	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260
19	Quebec	-	-	59	138	138	166	170
20	New Brunswick	105	97	104	113	107	131	105
21	<u>Total</u> (8 - 13)	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819	2,740,608
<u>Withdrawals from storage:</u>								
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	154
23	Alberta	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366	2,366
24	Saskatchewan	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651	5,145
25	Ontario	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798	87,735
26	Quebec	-	-	-	-	-	544	1,964
27	<u>Total</u>	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359	97,364
28	Other receipts	369	22	69	490	883	1,443	355
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621	2,838,327
<u>Imports:</u>								
30	Alberta	99	107	106	104	112	109	113
31	Ontario	17,647	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751	14,136
32	<u>Total</u>	17,746	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860	14,349
33	Residual error of estimate	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332	- 3,477
34	<u>Total supply</u>	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,196

TABLEAU II. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1970

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		N°
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	2,466	Production originale brute:	
456,556	515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	374,431	Territoires du Nord-Ouest	1
2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	3,126,210	Colombie-Britannique	2
85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	54,845	Alberta	3
12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	Saskatchewan	4
187	197	183	50	9	-	-	Ontario	5
97	81	88	91	99	86	85	Québec	6
3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	3,569,046	Total	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
891	1,445	792	1,708	1,588	1,419	2,098	Territoires du Nord-Ouest	9
6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	4,258	Colombie-Britannique	10
58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	34,223	Alberta	11
17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	6,889	Saskatchewan	12
82,945	79,192	66,330	50,065	45,647	43,651	47,468	Total	13
							Production originale nette:	
347	276	979	308	308	316	368	Territoires du Nord-Ouest	14
430,486	510,214	441,253	429,664	414,934	415,674	370,173	Colombie-Britannique	15
2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	3,091,987	Alberta	16
68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	47,956	Saskatchewan	17
12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	Ontario	18
187	197	183	50	9	-	-	Québec	19
97	81	88	91	99	86	85	Nouveau-Brunswick	20
3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	3,521,578	Total (8 - 13)	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
779	115	150	194	509	550	491	Colombie-Britannique	22
2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	6,599	Alberta	23
5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	11,482	Saskatchewan	24
88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	122,477	Ontario	25
1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	-	-	Québec	26
99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	141,049	Total	27
4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	19,819	Autre arrivages	28
3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	3,682,446	Total, approvisionnement domestique 21 + 27 + 28).	29
							Importations:	
126	88	32	67	45	29	65	Alberta	30
15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	--	-	Ontario	31
15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	29	65	Total	32
- 759	- 5,681	5,308	- 8,624	- 4,213	9,513.5	2,990.5	Erreur résiduelle du calcul	33
3,353,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	Total, approvisionnement	34

TABLE 17. Supply and Demand: Natural Gas. Canada, 1965-1970 - Concluded

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of cubic feet - millions de pi ³								
Demand for natural gas								
Sales:								
35	Residential	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793	250,797
36	Commercial	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145	206,920
37	Industrial	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503	543,612
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441	1,001,329
40	Other use	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598	16,398
Exports:								
41	British Columbia	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739	594,352
42	Alberta	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560	44,648
43	Manitoba	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028	236,733
44	Ontario	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638	32,226
45	Quebec	-	270	613	1,452	2,095	2,532	2,819
46	<u>Total</u>	404,709	431,818	513,231	604,445	680,110	779,497	210,778
Placed in storage:								
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	3,163	2,563	7,891	7,788	8,058	5,608	5,755
49	Alberta	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377	258,201	243,477
50	Saskatchewan	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336	5,081
51	Ontario	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800	78,639
52	Quebec	-	-	-	-	-	853	2,117
53	<u>Total</u>	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798	335,069
Consumption and losses in production:								
54	British Columbia	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160	55,353
55	Alberta	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569	408,187
56	Saskatchewan	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988	12,894
57	Ontario	80	-	-	-	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	6	2	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u>	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719	476,436
Pipe line consumption and inventories:								
61	Consumption in pipe lines	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369	100,859
62	Line pack changes	550	366	- 362	2,749	3,622	4,395	853
63	Residual error of estimate	3,337	5,178	441	4,064	5,464	13,332	5,477
64	<u>Total demand</u>	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,351	2,312,150
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,854	1,681,358

Annexe 3.7: Approximation de la demande gaz naturel. Canada, 1965-1978

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	N°
millions of cubic feet - millions de pi ³							
<u>Demande de gaz naturel</u>							
280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	329,001	Ventes:
241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	297,400	318,593	Domestique
623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	826,053	Commercial
-	-	-	-	-	-	-	Industriel
1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	1,473,647	Usagers divers
							<u>Total</u>
30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	50,522	47,600	Autres usages
Exportations:							
690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	594,114	Colombie-Britannique
48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	28,082	Alberta
248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	242,103	Manitoba
17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	12,601	Ontario
3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	4,224	Québec
1,388,406	1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	881,124	<u>Total</u>
Stocké:							
1	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	1,308	Colombie-Britannique
334,150	380,227	409,324	393,809	399,369	392,052	405,192	Alberta
6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	14,418	Saskatchewan
76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	130,246	Ontario
1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	357	2,970	Québec
423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	554,134	<u>Total</u>
Consommation et autres pertes en production:							
66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	70,268	Colombie-Britannique
543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	574,264	Alberta
11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	9,862	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	Ontario
-	-	-	-	-	-	-	Québec
2	2	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	654,394	<u>Total</u>
Pipe-line, consommation et inventaires:							
115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	75,865	Consommation en pipe-line
3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.
759	5,681	- 5,308	8,624	4,213	- 9,513.5	- 2,990.5	Erreur résiduelle du calcul
3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	<u>Total</u> , demande
2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,091,728	3,223,334.5	3,131,367.5	<u>Total</u> , consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).
1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	2,250,243.5	<u>Total</u> , consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1971

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
<u>Supply of natural gas</u>								
<u>Gross new production:</u>								
1	Northwest Territories	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277
2	British Columbia	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010
3	Alberta	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399	66 946 957
4	Saskatchewan	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083
5	Ontario	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611
6	Quebec	-	-	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816
7	New Brunswick	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974
8	<u>Total</u>	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728
<u>Field flared and waste:</u>								
9	Northwest Territories	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863
10	British Columbia	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265
11	Alberta	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962
12	Saskatchewan	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133
13	<u>Total</u>	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223
<u>Net new production:</u>								
14	Northwest Territories	1 218	1 303	1 133	1 218	1 218	2 313	8 614
15	British Columbia	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745
16	Alberta	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916	65 247 995
17	Saskatchewan	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950
18	Ontario	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611
19	Quebec	-	-	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816
20	New Brunswick	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974
21	<u>Total</u> (8 - 13)	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505
<u>Withdrawals from storage:</u>								
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	4 362
23	Alberta	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024
24	Saskatchewan	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747
25	Ontario	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343
26	Quebec	-	-	-	-	-	15 410	55 636
27	<u>Total</u>	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112
28	Other receipts	10 453	623	1 954	13 881	25 014	40 877	10 056
29	<u>Total domestic supply</u> <u>(21 + 27 + 28)</u>	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270	80 403 673
<u>Imports:</u>								
30	Alberta	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201
31	Ontario	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 233
32	<u>Total</u>	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 410
33	Residual error of estimate	- 94 530	- 146 681	- 12 493	- 115 124	- 154 783	- 377 666	- 155 131
34	<u>Total supply</u>	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 948

TABLE D 17a. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
N°							
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>
							Production originale brute:
35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	Territoires du Nord-Ouest
12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	Colombie-Britannique
78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	Alberta
2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	Saskatchewan
350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	Ontario
5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	—	Québec
2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	Nouveau-Brunswick
93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	<u>Total</u>
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:
25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	Territoires du Nord-Ouest
171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	Colombie-Britannique
1 268 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	Alberta
432 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	Saskatchewan
2 348 319	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	<u>Total</u>
							Production originale nette:
8 387	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	Territoires du Nord-Ouest
12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	Colombie-Britannique
76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	Alberta
1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	Saskatchewan
350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	Ontario
5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	—	Québec
2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	Nouveau-Brunswick
91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687	<u>Total (8 - 13)</u>
							Prélèvement de gaz stocké:
22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	Colombie-Britannique
65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	Alberta
162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	Saskatchewan
2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	Ontario
44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	—	—	Québec
2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	<u>Total</u>
133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	Autre arrivages
94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28)</u>
							Importations:
3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	1 844	Alberta
460 980	417 411	378 913	287 613	113 481	—	—	Ontario
444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822	1 844	<u>Total</u>
- 21 500	- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	Erreur résiduelle du calcul
84 560 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	<u>Total, approvisionnement</u>

TABLE 178. Supply and Demand: Natural Gas, Canada, 1965-1971 - Continued

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
Demand for natural gas								
Sales:								
35	Residential	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537
36	Commercial	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597
37	Industrial	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488
40	Other use	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520
Exports:								
41	British Columbia	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708
42	Alberta	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781
43	Manitoba	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135
44	Ontario	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893
45	Quebec	-	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856
46	<u>Total</u>	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 469	25 800 373
Placed in storage:								
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	89 601	72 604	223 535	220 617	228 266	158 863	183 027
49	Alberta	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177
50	Saskatchewan	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934
51	Ontario	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673
52	Quebec	-	-	-	-	-	24 164	59 970
53	<u>Total</u>	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781
Consumption and losses in production:								
54	British Columbia	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031
55	Alberta	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056
56	Saskatchewan	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259
57	Ontario	2 266	-	-	-	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	170	57	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u>	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403
Pipe line consumption and inventories:								
61	Consumption in pipe lines	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118
62	Line pack changes	15 580	10 368	- 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164
63	Residual error of estimate	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151
64	<u>Total demand</u>	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 794
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))</u>	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))</u>	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 363 884

Tableau 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978 - fin

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		
No thousands of cubic metres - milliers de m ³								
<u>Demande de gaz naturel</u>								
7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	Domestique	35
6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	Commercial	36
17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	<u>Total</u>	39
869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	Autres usages	40
							Exportations:	
19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	Colombie-Britannique	41
1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	Alberta	42
7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	Manitoba	43
502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	Ontario	44
106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 661	Québec	45
28 398 422	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	Colombie-Britannique	48
9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	Alberta	49
184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	Saskatchewan	50
2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	Ontario	51
35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	Québec	52
12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	Colombie-Britannique	54
15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	Alberta	55
329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
57	57	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021	Consommation en pipe-line	61
103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	62
21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	- 85 424,5	Erreur résiduelle du calcul	63
94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5	<u>Total, demande</u>	64
82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546,5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53))</u>	65
34 335 360	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190,5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46))</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) 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.

(2) 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.

(3) 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.

(4) 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:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) 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.

(2) 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.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

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.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

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 l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for ~~society~~ 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.

(2) Commercial Service

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

(3) 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(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) 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.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) 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.

(2) 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.

(3) 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(1) Collecte

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

(2) 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.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

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 Feet (M cu. ft.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

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

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.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir la 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 (P.A.P.C.)

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

Millier de pieds cubes (M pi³)

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 mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

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

Livrailles 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.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

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.

(1) Maximum Day Sendout

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

(2) Minimum Day Sendout

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

Firm Service

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

Interruptible Service

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

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds 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.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

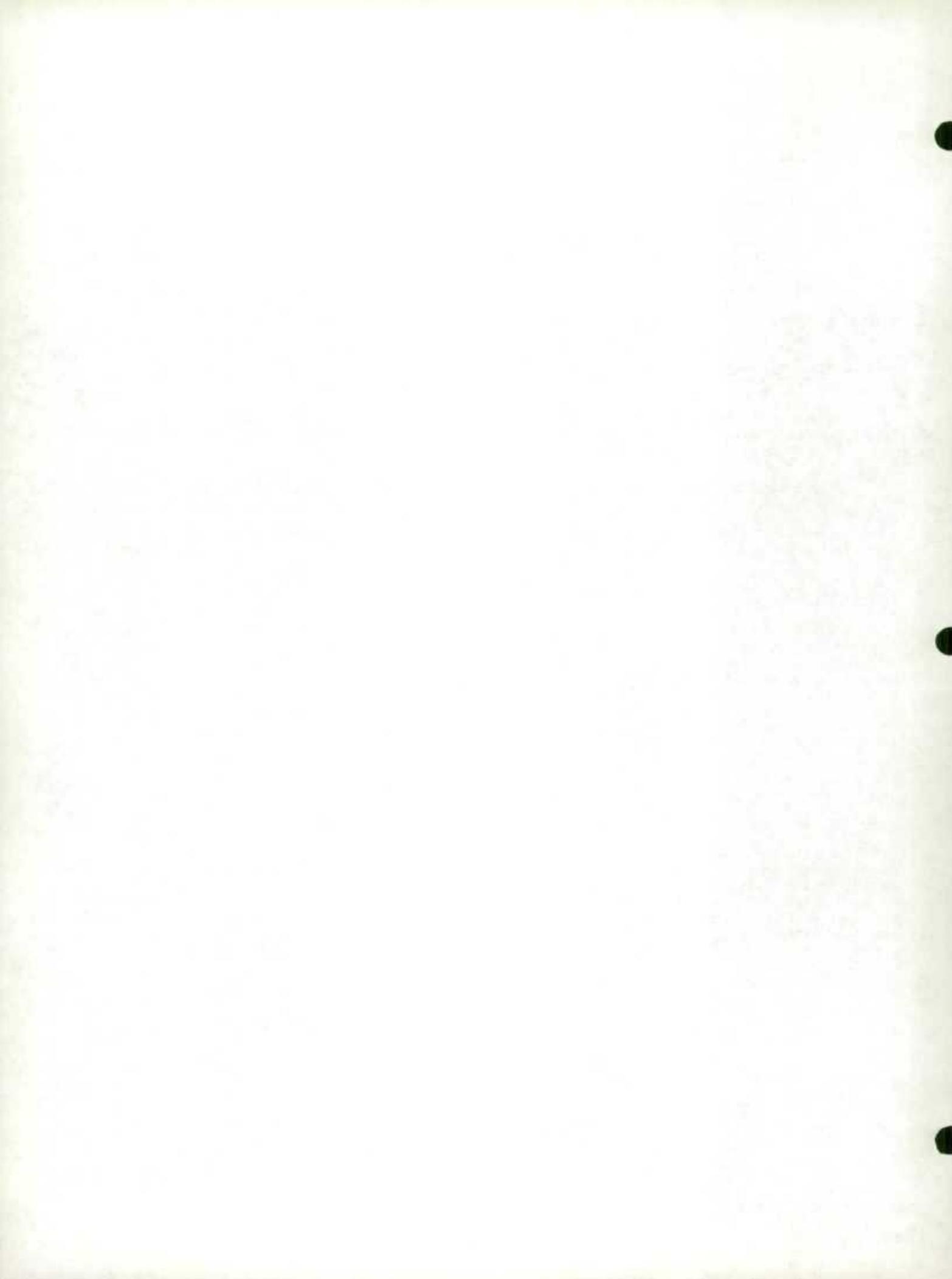
Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

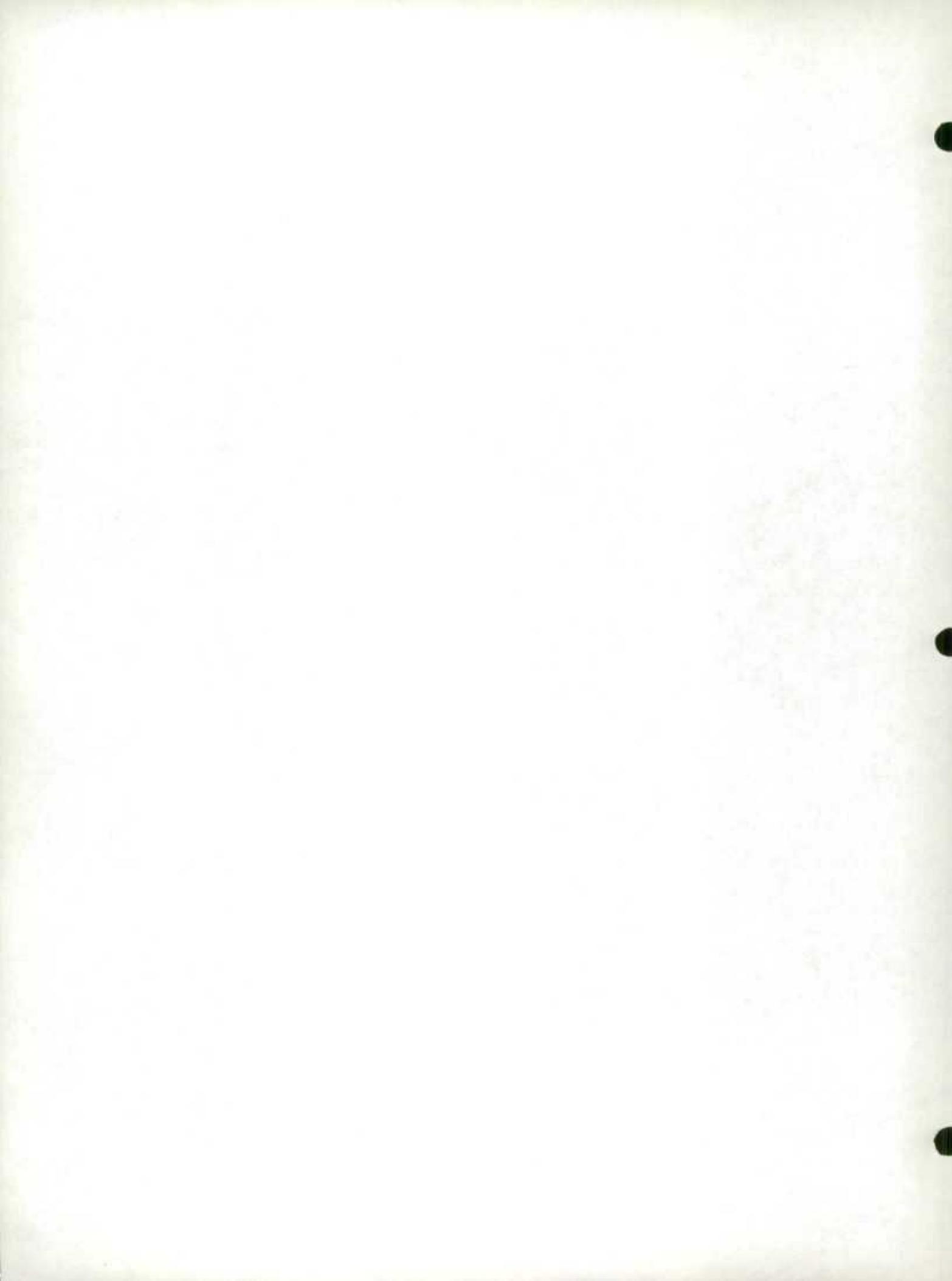
On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui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

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.







SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRATTANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

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) |
| 26-204 | 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 Vol. 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, K1A 0T6.



1010518527

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue Annual

26-201 General Review fo 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 Vol. 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.