

# Gas utilities

TRANSPORT  
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1976

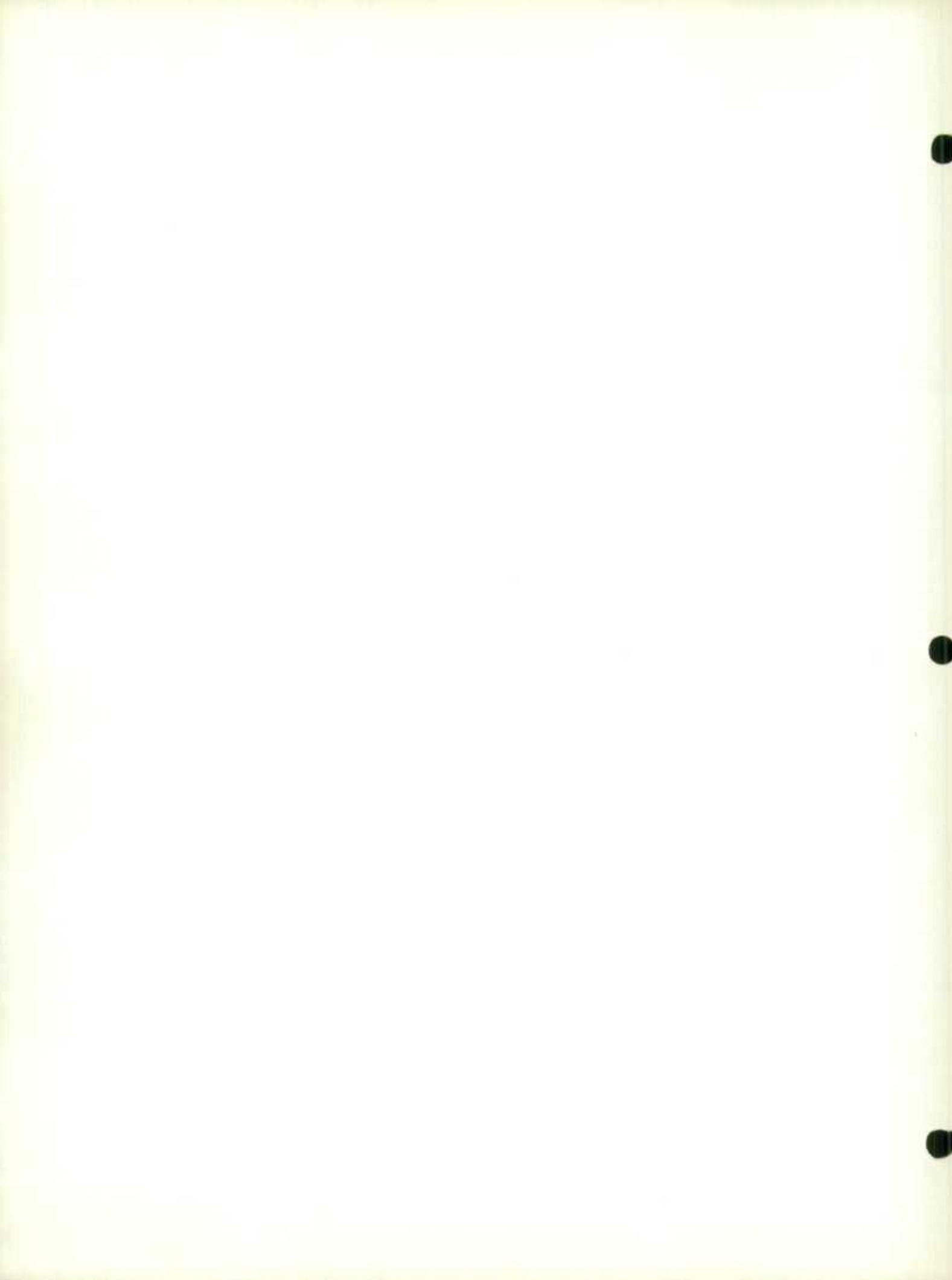
# Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT  
ET DE DISTRIBUTION

1976

REVIEW Copy





**STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA**

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires  
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

**GAS UTILITIES**

(Transport and Distribution Systems)

**SERVICES DE GAZ**

(Réseaux de transport et de distribution)

**1976**

*Published by Authority of  
The Minister of Industry, Trade and Commerce*

*Publication autorisée par  
le ministre de l'Industrie et du Commerce*

January - 1978 - Janvier  
5-3301-518

Price—Prix: \$1.40

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

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).

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.) (726-0713)  
Halifax (426-5331)  
Montréal (283-5725)  
Ottawa (992-4734)

Toronto (966-6586)  
Winnipeg (985-4020)  
Regina (569-5405)  
Edmonton (425-5052)  
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada .....	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1975 and 1976 .....	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1976 .....	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1976 .....	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976 .....	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976 .....	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1976 .....	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976 .....	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976 .....	28
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1976 .....	31
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1976 .....	31
11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976 .....	32
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976 .....	44
13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 .....	52
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1976 .....	60
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976 .....	61
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976 .....	64
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976 .....	68
Glossary of Terms .....	76

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada .....	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1975 et 1976 .....	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976 .....	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976 .....	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976 .....	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976 .....	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1976 .....	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976 .....	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976 .....	28
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1976 .....	31
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1976 .....	31
11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976 .....	32
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976 .....	44
13. État du revenu des services de gaz, 1976 .....	52
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1976 .....	60
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976 .....	61
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1976 .....	64
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976 .....	68
Glossaire des termes .....	76



INTRODUCTION

This report presents the eighteenth 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 dix-huitième 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 1976 increased 3.5% to 1,370.9 billion cubic feet (38.8 million cubic metres) from 1,324.7 billion cubic feet (37.5 million cubic metres) in 1975 and revenue from these sales increased 45.0% to \$1,895.5 million from \$1,307.3 million. The number of natural gas customers increased to 2,400,000 at the end of the year from 2,300,000 while sales per customer decreased to 586.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 589.2 M cu. ft. (16.7 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.38 (.48¢ per ten cubic metres) and average revenue per customer was \$811.25.

Sales per residential customer increased .9 M cu. ft. (25.5 cubic metres) to 149.2 M cu. ft. (4.2 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$65.14 to \$266.40 and revenue per M cu. ft. increased .43¢ to \$1.79 per M cu. ft. (.63¢ per ten cubic metres). Commercial sales per customer decreased 10.7 M cu. ft. (303.1 cubic metres) to 1,328.5 M cu. ft. (37.6 thousands of cubic metres), revenue per customer increased \$547.44 to \$1,991.35 and revenue per M cu. ft. increased .42¢ to \$1.50 (.52¢ per ten cubic metres). Sales per industrial customer decreased 709.2 M cu. ft. (20 090.1 cubic metres) to 44,066.0 M cu. ft. (1 248.3 thousands of cubic metres). Revenue per customer increased \$15,782.04 to \$51,672.04 and revenue per M cu. ft. increased .37¢ to \$1.17 (.41¢ per ten cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 312.8 billion cubic feet (8 862.3 thousands of cubic metres) from 299.2 billion cubic feet (8 475.7 thousands of cubic metres) in 1975. Largest volume of these sales was in Ontario (43.5%), followed by Alberta (22.4%), British Columbia (12.6%), Saskatchewan (8.4%), Manitoba (7.2%), Quebec (6.1%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 294.9 billion cubic feet (8 353.5 thousands of cubic metres) from 285.9 billion cubic feet (8 098.9 thousands of cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (51.8%), followed by Alberta (21.7%), British Columbia (11.7%), Manitoba (6.3%), Saskatchewan (3.5%), Quebec (4.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 763.2 billion cubic feet (21 619.2 thousands of cubic metres) from 739.6 billion cubic feet (20 951.3 thousands of cubic metres), Ontario accounting for (50.8%), followed by Alberta (24.4%), British Columbia (8.4%), Saskatchewan (7.6%), Quebec (6.2%), Manitoba (2.6%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1976, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 3.5 % pour totaliser 1,370.9 milliards de pi<sup>3</sup> (38.8 millions de m<sup>3</sup>) contre 1,324.7 milliards de pi<sup>3</sup> (37.5 millions de m<sup>3</sup>) en 1975. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 45.0 % pour se chiffrer à \$1,895.5 millions contre \$1,307.3 millions en 1975. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,400,000 à la fin de l'année au lieu de 2,300,000; les ventes par client ont diminué de 589.2 milliers de pi<sup>3</sup> (16.7 milliers de m<sup>3</sup>) à 586.7 milliers de pi<sup>3</sup> (16.6 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes moyennes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.38 (.48¢. par dix m<sup>3</sup>) et les recettes moyennes par client ont été de \$811.25.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de .9 milliers de pi<sup>3</sup> (25.5 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 149.3 milliers de pi<sup>3</sup> (4.2 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$65.14 pour se fixer à \$266.40, tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.79 (.63c. par dix m<sup>3</sup>), une augmentation de .43c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 10.7 milliers de pi<sup>3</sup> (303.1 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 1,328.5 milliers de pi<sup>3</sup> (37.6 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$547.44 pour s'élever à \$1,991.35, tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.50 (.52c. par dix m<sup>3</sup>), une augmentation de .52c. par millier de pi<sup>3</sup>). Les ventes par usager industriel ont diminué de 709.2 milliers de pi<sup>3</sup> (20 090.1 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 44,066.0 milliers de pi<sup>3</sup> (1 248.3 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont progressé de \$15,782.04 pour s'élever à \$51,672.04 tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.17 (.41c. par dix m<sup>3</sup>) une augmentation de .37c. par millier de pi<sup>3</sup>.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 312.8 milliards de pi<sup>3</sup> (8 862.3 milliers de m<sup>3</sup>) contre 299.2 milliards de pi<sup>3</sup> (8 475.7 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (43.5%). Venait ensuite: l'Alberta (22.4 %), la Colombie-Britannique (12.6 %), la Saskatchewan (8.4 %), le Manitoba (7.2 %), le Québec (6.1 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 294.9 milliards de pi<sup>3</sup> (8 353.5 milliers de m<sup>3</sup>) contre 285.9 milliards de pi<sup>3</sup> (8 098.9 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (51.8 %), suivi de l'Alberta (21.7 %), la Colombie-Britannique (11.7 %), le Manitoba (6.3 %), la Saskatchewan (3.5%), le Québec (4.8 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 763.2 milliards de pi<sup>3</sup> (21 619.2 milliers de m<sup>3</sup>) contre 739.6 milliards de pi<sup>3</sup> (20 951.3 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975. L'Ontario (50.8 %) de ces ventes. Venait ensuite: l'Alberta (24.4 %), la Colombie-Britannique (8.4 %), la Saskatchewan (7.6 %), le Québec (6.2 %), et le Manitoba (2.6 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 166.8 billion cubic feet (4 725.8 thousand cubic metres) were sold. This was an increase or 11.7% from the peak sales of 149.3 billion cubic feet (4 229.3 thousands of cubic metres) in January of 1975.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,458.4 billion cubic feet (69 640.0 thousands of cubic metres) up .004% from the 2,446.1 billion cubic feet (69 292.7 thousands of cubic metres) in 1975. Imports decreased 40.2% to 4.1 billion cubic feet (114.8 thousands of cubic metres) from 10.2 billion cubic feet (288.9 thousands of cubic metres) in 1975. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 15,613.0 million cubic feet (442.3 thousands of cubic metres) from 16,364.0 million cubic feet (463.6 thousands of cubic metres) in 1975.

Receipts from storage during the year amounted to 132.8 billion cubic feet (3 763.0 thousands of cubic metres) while deliveries to storage amounted to 151.9 billion cubic feet (4 302.5 thousands of cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 19.1 billion cubic feet (539.5 thousands of cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,466.5 billion cubic feet (98 198.5 thousands of cubic metres). Of this, 2,458.7 billion cubic feet (69 649.7 thousands of 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 2,063.2 billion cubic feet (58 446.0) thousands of cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,979 billion M cu. ft. miles (90.221 billion cubic metre kilometres) or 45,118 million ton miles (65 871 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 936 miles (1 506 kilometres), down from the 958 miles (1 542 kilometres) in 1975. The average throughput per mile of line was 409,477 M cu. ft. (11 599.6 thousands of cubic metres) per day, up from 405,736 M cu. ft. (11 493.6 thousands of cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 166.8 milliards de pi<sup>3</sup> (4 725.8 milliers de m<sup>3</sup>). Il s'agissait là d'une augmentation de 11.7 % sur le mois de janvier 1975, durant lequel on avait enregistré des ventes de 149.3 milliards de pi<sup>3</sup> (4 229.3 milliers de m<sup>3</sup>).

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 2,458.4 milliards de pi<sup>3</sup> (69 640.0 milliers de m<sup>3</sup>); cela représente une augmentation de .004 % sur les 2,446.1 milliards de pi<sup>3</sup> (69 292.7 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975. Les importations ont diminué de 40.2 %, passant de 10.2 milliards de pi<sup>3</sup> (288.9 milliers de m<sup>3</sup>) à 4.1 milliards de pi<sup>3</sup> (114.8 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminué de 16,364.0 millions de pi<sup>3</sup> (463.6 milliers de m<sup>3</sup>) à 15,613.0 millions de pi<sup>3</sup> (442.3 milliers de m<sup>3</sup>) en 1975.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 132.8 milliards de pi<sup>3</sup> (3 763.0 milliers de m<sup>3</sup>) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 151.9 milliards de pi<sup>3</sup> (4 302.5 milliers de m<sup>3</sup>). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 19.1 milliards de pi<sup>3</sup> (539.5 milliers de m<sup>3</sup>). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,466.5 milliards de pi<sup>3</sup> (98 198.5 milliers de m<sup>3</sup>). De cette quantité 2,458.7 milliards de pi<sup>3</sup> (69 649.7 milliers de m<sup>3</sup>) 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 2,063.2 milliards de pi<sup>3</sup> (58 446.0 milliers de m<sup>3</sup>).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,979 milliards de milliers de pieds cubes-milles (90.221 milliards de m<sup>3</sup> kilomètres) ou 45,118 millions de tonnes-milles (65 871 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 936 milles (1 506 kilomètres); il s'agit là d'une diminué de 22 milles (36 kilomètres) par rapport à 1975. Le débit moyen par mile de ligne a été de 409,477 milliers de pi<sup>3</sup> (11 599.6 milliers de m<sup>3</sup>) par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 405,736 milliers de pi<sup>3</sup> (11 493.6 milliers de m<sup>3</sup>) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 59,796.5 miles (96 233.1 kilometres), an increase of 2,862.5 miles (4 606.7 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 265.7 miles (427.6 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 14,115.1 miles (22 716.1 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 82,876.3 miles (133 376.5 kilometres), up 5,869.1 miles (9 445.4 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 517.9 miles (833.5 kilometres) of main transmission lines and 166.4 miles (267.8 kilometres) of looped lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 356.0 miles (572.9 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 35.1 miles (56.5 kilometres) of transmission lines, 109.5 miles (176.2 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 238.8 miles (384.3 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 153.0 miles (246.2 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 89.2 miles (143.6 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 197 compressor stations, 16 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,920,801 (1 432 341 kilowatts) from 1,817,423 (1 355 292 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1976 was \$6,089.5 million, 52.9% in the transport sector and 47.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 51.0% of fixed assets. In 1976, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$662.5 million or 10.9% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,221.1 million or 20.1% of total plant in service. Total current assets amounted to \$976.9 million and current liabilities \$860.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$4,809.1 million. Revenue for gas distribution systems was \$1,879.8 million and for transport systems \$2,929.3 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 59,796.5 milles (96 233.1 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 2,862.5 milles (4 606.7 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 265.7 milles (427.6 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 14,115.1 milles (22 716.1 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 82,876.3 milles (133 376.5 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 5,869.1 milles (9 445.4 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 517.9 milles (833.5 kilomètres) de conduites principales et 166.4 milles (267.8 kilomètres) de conduites auxiliaires en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 356.0 milles (572.9 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 35.1 milles (56.5 kilomètres) de réseau de transport et 109.5 milles (176.2 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 238.8 milles (384.3 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 153.0 milles (246.2 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 89.2 milles (143.6 kilomètres) de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 197 postes compresseurs, soit 16 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,817,423 chevaux-vapeurs (1 355 292 kilowatts) à 1,920,801 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts).

À la fin de 1976, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$6,089.5 millions, dont 52.9 % dans le secteur du transport et 47.1 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 51.0 % des immobilisations. En 1976 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$662.5 millions, soit 10.9 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,221.1 millions ou 20.1 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$976.9 millions et le total des exigibilités, \$860.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$4,809.1 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$1,879.8 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$2,929.3 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$123.7 million, up 21.6% from \$101.7 million in 1975. Intraprovincial transport companies increased their net income 44.7% to \$42.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 77.1% compared with 66.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 5.0%. The average interest rate paid during the year was 7.9%. Depreciation for the year was \$170.8 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$5,797.2 million available for expenditure during the year; 40.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 59.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 85.6% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 91.9%. Operating revenue accounted for 89.4% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 76.5% was spent on operating expenses; 6.6% was invested in plant; 4.5% was interest paid on long term debt; 4.4% was paid out in dividends; 1.2% was income taxes expense; 1.3% was invested and 5.5% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 13,964 and their earnings were \$203.1 million in 1976. In the previous year, employees totalled 14,111 while their earnings were \$192.3 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 6.7% over 1975.

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de \$123.7 millions, soit 21.6 % d'une augmentation que les \$101.7 millions de 1975. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 44.7 %, c'est-à-dire \$42.1 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 77.1 % contre 66.1 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 5.0 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 7.9 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$170.8 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$5,797.2 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 40.2 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 59.8 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 85.6 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 91.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 89.4 % 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, 76.5 % a été consacré aux frais d'exploitation; 6.6 % a été investi en installations; 4.5 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.4 % a été payé sous forme de dividendes; 1.2 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.3 % a été investi et 5.5 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1976, les services de gaz occupaient 13,964 personnes dont les gains représentaient \$203.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 14,111 et leurs gains totaux de \$192.3 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 6.7 % depuis 1975.



**Natural Gas  
Receipts and Disposition**

**Arrivages et utilisation  
de gaz naturel**

**CANADA, 1976**

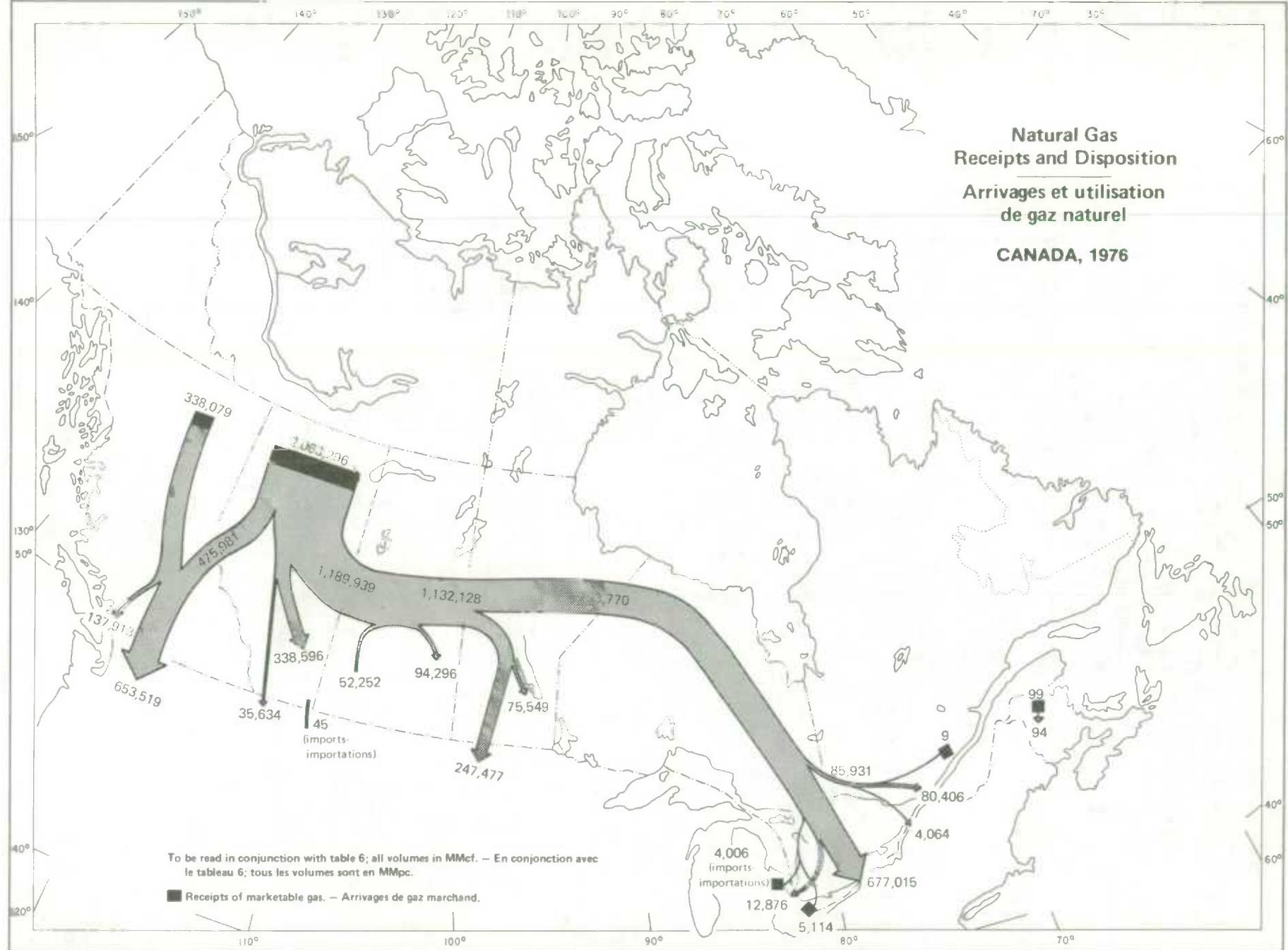


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, [REDACTED] 1976

No.		Customers as at December 31, 1976	Average number of customers during 1976	Gas sold		Revenue			
		Clients, au 31 décembre 1976	Nombre moyen de clients pendant 1976	Gaz vendu	-	Recettes			
		number - nombre		millions of cu. ft. - millions de pi <sup>3</sup>	thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>	thousands of dollars - milliers de dollars			
<u>Sales of natural gas</u>									
Residential:									
1	New Brunswick .....	696	695	17	482	73			
2	Quebec .....	174,347	174,490	18,938	536 472	47,128			
3	Ontario .....	946,349	924,163	135,933	3 850 688	293,988			
4	Manitoba .....	144,613	142,274	22,376	633 864	39,067			
5	Saskatchewan .....	170,929	165,110	26,170	741 339	38,602			
6	Alberta .....	402,463	384,346	69,961	1 981 844	73,629			
7	British Columbia .....	314,200	306,204	39,451	1 117 561	66,225			
8	<u>Canada</u> .....	2,153,597	2,097,282	312,846	8 862 250	558,712			
Commercial:									
9	New Brunswick .....	34	35	77	2 181	151			
10	Quebec .....	11,617	11,424	14,281	404 550	30,436			
11	Ontario .....	100,695	96,976	152,822	4 329 117	271,581			
12	Manitoba .....	13,590	13,303	18,787	532 195	29,362			
13	Saskatchewan .....	20,717	20,130	10,184	288 491	12,377			
14	Alberta .....	42,382	40,996	64,105	1 815 956	52,538			
15	British Columbia .....	40,016	39,107	34,629	980 965	45,378			
16	<u>Canada</u> .....	229,051	221,971	294,885	8 353 455	442,023			
Industrial:									
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-			
18	Quebec .....	1,466	1,501	47,187	1 336 706	80,086			
19	Ontario .....	11,531	11,278	388,260	10 998 567	575,513			
20	Manitoba .....	310	307	19,763	559 843	22,711			
21	Saskatchewan .....	2,431	2,347	57,878	1 639 559	51,859			
22	Alberta .....	1,112	1,557	186,258	5 276 287	106,419			
23	British Columbia .....	326	329	63,833	1 808 251	58,220			
24	<u>Canada</u> .....	17,176	17,319	763,179	21 619 213	894,808			
Total:									
25	New Brunswick .....	730	730	94	2 663	224			
26	Quebec .....	187,430	187,415	80,406	2 277 728	157,650			
27	Ontario .....	1,058,575	1,032,417	677,015	19 178 372	1,141,082			
28	Manitoba .....	158,513	155,884	60,926	1 725 902	91,140			
29	Saskatchewan .....	194,077	187,587	94,232	2 669 389	103,038			
30	Alberta .....	445,957	426,899	320,324	9 074 087	232,586			
31	British Columbia .....	354,542	345,640	137,913	3 906 777	169,823			
32	<u>Canada</u> .....	2,399,824	2,336,572	1,370,910	38 834 918	1,895,543			
<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>									
33	Residential .....	6,668	6,990	291	8 232	857			
34	Commercial .....	1,956	2,005	616	17 440	1,288			
35	Industrial .....	4	5	6	183	17			
36	<u>Total</u> .....	8,628	9,000	913	25 855	2,162			
<u>Sales of manufactured gas</u>									
37	Residential .....	-	-	-	-	-			
38	Commercial .....	-	-	-	-	-			
39	Industrial .....	1	1	68	1 922	74			
40	<u>Total</u> .....	1	1	68	1 922	74			

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1976

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 <sup>3</sup>	Recettes par dix m <sup>3</sup>		
thousands of cu. ft.	cubic metres	dollars				
milliers de pi <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>					
<u>Ventes de gaz naturel</u>						
Domestique:						
24.5	693.5	105.04	4.29	1.51	Nouveau-Brunswick .....	1
108.5	3 074.5	108.53	2.49	0.87	Québec .....	2
147.1	4 166.7	147.09	2.16	0.76	Ontario .....	3
157.3	4 455.2	274.59	1.75	0.61	Manitoba .....	4
158.5	4 490.0	233.80	1.48	0.52	Saskatchewan .....	5
182.0	5 156.4	191.57	1.05	0.37	Alberta .....	6
128.8	3 649.7	216.28	1.68	0.59	Colombie-Britannique .....	7
149.2	4 225.6	266.40	1.79	0.63	<u>Canada</u> .....	8
Commercial:						
2,200.0	62 314.3	4,314.29	1.96	0.69	Nouveau-Brunswick .....	9
1,250.1	35 412.3	2,664.22	2.13	0.75	Québec .....	10
1,575.9	44 641.1	2,800.50	1.78	0.62	Ontario .....	11
1,412.2	40 005.6	2,207.17	1.56	0.55	Manitoba .....	12
505.9	14 331.4	624.79	1.23	0.43	Saskatchewan .....	13
1,323.7	44 295.9	1,281.54	.82	0.28	Alberta .....	14
1,355.5	25 084.1	1,160.35	1.31	0.46	Colombie-Britannique .....	15
1,323.5	37 633.1	1,991.35	1.50	0.52	<u>Canada</u> .....	16
Industriel:						
31,437.0	890 543.6	53,355.10	1.70	0.59	Nouveau-Brunswick .....	17
34,426.3	975 223.2	51,029.70	1.48	0.52	Québec .....	18
64,374.6	1 823 592.8	73,977.20	1.15	0.40	Ontario .....	19
24,660.4	698 576.5	22,095.87	.90	0.31	Manitoba .....	20
119,626.2	3 388 752.1	68,348.75	.57	0.20	Saskatchewan .....	21
194,021.3	5 496 203.6	176,960.49	.91	0.32	Alberta .....	22
44,066.0	1 248 294.5	51,672.04	1.17	0.41	<u>Canada</u> .....	24
Total:						
128.8	3 647.9	306.85	2.38	0.84	Nouveau-Brunswick .....	25
429.0	12 153.4	841.18	1.96	0.69	Québec .....	26
655.8	18 576.2	1,105.25	1.69	0.59	Ontario .....	27
390.8	11 071.7	584.67	1.50	0.52	Manitoba .....	28
502.3	14 230.1	549.28	1.09	0.38	Saskatchewan .....	29
750.4	21 255.8	544.83	.73	0.25	Alberta .....	30
399.0	11 303.0	491.33	1.23	0.43	Colombie-Britannique .....	31
586.7	16 620.5	811.25	1.38	0.48	<u>Canada</u> .....	32
<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>						
41.6	1 177.7	122.63	2.95	1.04	Domestique .....	33
307.2	8 698.5	642.14	2.09	0.73	Commercial .....	34
1,200.0	36 600.0	3,425.80	2.65	0.92	Industriel .....	35
101.4	2 872.8	240.20	2.37	0.83	<u>Total</u> .....	36
<u>Ventes de gaz manufacturé</u>						
—	—	—	—	—	Domestique .....	37
—	—	—	—	—	Commercial .....	38
58.0	1 922	74,000.00	1.08	0.38	Industriel .....	39
58.0	1 922	74,000.00	1.08	0.38	<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, 1978

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>									
<b>Residential:</b>									
1	New Brunswick .....	2	2	2	2	1	1	1	
2	Quebec .....	3,355	2,864	2,435	1,828	1,103	630	359	
3	Ontario .....	23,856	20,329	16,344	11,872	8,727	4,474	2,962	
4	Manitoba .....	4,147	3,436	3,260	1,996	1,074	507	420	
5	Saskatchewan .....	4,497	3,539	4,151	2,585	1,357	740	689	
6	Alberta .....	11,141	9,210	9,608	7,146	4,510	3,306	2,362	
7	British Columbia .....	5,729	5,370	4,769	4,028	2,744	2,160	1,798	
8	<u>Canada</u> .....	52,727	44,750	40,569	29,457	19,516	11,818	8,591	
<b>Commercial:</b>									
9	New Brunswick .....	9	9	8	6	6	6	6	
10	Quebec .....	2,313	1,913	1,866	1,247	708	495	409	
11	Ontario .....	24,442	21,411	18,658	13,946	10,032	5,696	3,816	
12	Manitoba .....	3,392	2,964	2,773	1,857	1,132	425	354	
13	Saskatchewan .....	1,770	1,482	1,652	1,101	584	284	270	
14	Alberta .....	10,078	8,116	8,598	6,115	3,934	2,518	2,422	
15	British Columbia .....	4,653	4,224	4,039	3,230	2,365	1,847	1,563	
16	<u>Canada</u> .....	46,657	40,119	37,594	27,502	18,761	11,271	8,740	
<b>Industrial:</b>									
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec .....	4,200	3,545	4,066	3,500	3,789	3,389	2,899	
19	Ontario .....	35,639	32,380	34,444	32,100	32,535	30,205	26,790	
20	Manitoba .....	1,318	1,469	1,780	1,932	1,615	1,477	1,400	
21	Saskatchewan .....	5,196	5,586	5,858	4,910	3,986	4,101	3,995	
22	Alberta .....	15,596	14,871	15,874	13,254	13,126	12,593	13,424	
23	British Columbia .....	5,474	5,248	5,947	4,886	5,118	4,702	4,193	
24	<u>Canada</u> .....	67,423	63,099	67,969	60,582	60,169	56,467	52,701	
<b>Total sales:</b>									
25	New Brunswick .....	11	11	10	8	7	7	7	
26	Quebec .....	9,868	8,322	8,367	6,575	5,600	4,514	3,667	
27	Ontario .....	83,937	74,120	69,446	57,918	51,294	40,375	33,568	
28	Manitoba .....	8,857	7,869	7,813	5,785	3,821	2,409	2,174	
29	Saskatchewan .....	11,463	10,607	11,661	8,596	5,927	5,125	4,354	
30	Alberta .....	36,815	32,197	34,080	26,515	21,570	18,417	18,208	
31	British Columbia .....	15,856	14,842	14,755	12,144	10,227	8,709	7,454	
32	<u>Canada</u> .....	166,807	147,968	146,132	117,541	98,446	79,556	70,037	

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
millions of cubic feet — millions de pi <sup>3</sup>							
Domestique:							
1 395 3,005 397 461 1,824 1,373	1 552 3,740 472 646 2,163 1,233	1 1,048 7,927 1,078 1,369 3,646 2,114	1 1,852 13,376 2,198 2,405 6,050 3,445	2 2,517 19,321 3,391 3,731 8,995 4,688	17 18,938 135,933 22,376 26,170 69,961 39,451	Nouveau-Brunswick ..... Québec ..... Ontario ..... Manitoba ..... Saskatchewan ..... Alberta ..... Colombie-Britannique .....	1 2 3 4 5 6 7
7,456	8,807	17,183	29,327	42,645	312,846	<u>Canada</u> .....	8
Commercial:							
5 405 4,351 322 120 1,323 362	5 503 4,921 9,072 321 210 2,419 2,014	6 862 1,465 15,999 1,732 448 3,661 2,436	5 2,095 20,478 1,732 849 6,178 3,435	6 77 14,281 152,822 18,787 1,414 8,243 4,061	77 14,281 152,822 18,787 10,184 64,105 34,629	Nouveau-Brunswick ..... Québec ..... Ontario ..... Manitoba ..... Saskatchewan ..... Alberta ..... Colombie-Britannique .....	9 10 11 12 13 14 15
7,888	10,393	17,266	29,663	39,031	294,885	<u>Canada</u> .....	16
Industriel:							
— 3,417 27,830 1,515 3,812 12,601 5,235	— 3,694 30,643 1,476 3,972 16,912 4,751	— 4,561 33,451 2,133 4,001 18,118 6,043	— 4,822 34,768 2,065 5,513 18,748 6,419	— 5,305 37,475 1,583 6,948 21,141 5,817	— 47,187 388,260 19,763 57,878 186,258 63,833	Nouveau-Brunswick ..... Québec ..... Ontario ..... Manitoba ..... Saskatchewan ..... Alberta ..... Colombie-Britannique .....	17 18 19 20 21 22 23
54,410	61,448	68,307	72,335	78,269	763,179	<u>Canada</u> .....	24
Total des ventes:							
6 4,217 35,186 2,234 4,393 10,748 7,470	6 4,749 39,304 2,269 4,828 21,494 7,998	7 6,471 50,450 3,992 5,818 25,425 10,593	6 8,139 64,143 5,995 8,767 30,976 13,299	8 9,917 77,274 7,708 12,093 38,379 14,566	94 80,406 677,015 60,926 94,232 320,324 137,913	Nouveau-Brunswick ..... Québec ..... Ontario ..... Manitoba ..... Saskatchewan ..... Alberta ..... Colombie-Britannique .....	25 26 27 28 29 30 31
64,754	80,648	102,756	131,325	159,945	1,370,910	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 19<sup>75</sup>

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>									
<b>Residential:</b>									
1	New Brunswick .....	58	57	57	57	28	28	28	
2	Quebec .....	95 040	81 131	68 978	51 783	31 245	17 847	10 170	
3	Ontario .....	675 789	575 877	462 990	336 308	247 217	126 739	83 907	
4	Manitoba .....	117 476	97 334	92 349	56 542	30 424	14 362	11 898	
5	Saskatchewan .....	127 390	100 252	117 589	73 227	38 441	20 963	19 518	
6	Alberta .....	315 601	260 899	272 174	202 431	127 759	93 652	66 910	
7	British Columbia .....	162 290	152 121	135 096	114 105	77 732	61 188	50 933	
8	<u>Canada</u> .....	1 493 644	1 267 671	1 149 233	834 453	552 846	334 779	243 364	
<b>Commercial:</b>									
9	New Brunswick .....	255	255	226	170	170	170	170	
10	Quebec .....	65 522	54 191	52 860	35 325	20 056	14 022	11 546	
11	Ontario .....	692 389	606 527	528 541	395 060	284 185	161 355	108 099	
12	Manitoba .....	96 088	83 964	78 553	52 605	32 067	12 039	10 028	
13	Saskatchewan .....	50 140	41 982	46 798	31 189	16 543	8 045	7 643	
14	Alberta .....	285 488	229 909	243 563	173 225	111 441	71 330	68 610	
15	British Columbia .....	131 809	119 657	114 416	91 499	66 995	52 322	41 344	
16	<u>Canada</u> .....	1 321 691	1 136 485	1 064 957	779 073	531 457	319 283	247 586	
<b>Industrial:</b>									
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec .....	118 977	100 422	115 181	99 148	107 334	96 003	82 123	
19	Ontario .....	1 009 576	917 255	975 724	909 324	921 646	855 642	758 903	
20	Manitoba .....	37 336	41 614	50 424	54 729	45 749	41 840	39 659	
21	Saskatchewan .....	147 191	158 239	165 945	139 090	112 915	116 172	113 170	
22	Alberta .....	441 801	421 263	449 676	375 457	371 831	356 733	380 273	
23	British Columbia .....	155 067	148 664	168 466	138 410	144 982	133 197	118 779	
24	<u>Canada</u> .....	1 909 948	1 787 457	1 925 416	1 716 158	1 704 457	1 599 587	1 492 907	
<b>Total sales:</b>									
25	New Brunswick .....	313	312	283	227	198	198	198	
26	Quebec .....	279 539	235 744	237 019	186 256	158 635	127 872	103 879	
27	Ontario .....	2 377 754	2 099 659	1 967 255	1 640 692	1 453 048	1 143 736	950 909	
28	Manitoba .....	250 900	222 912	221 326	163 876	108 240	68 241	61 585	
29	Saskatchewan .....	324 721	300 473	330 332	243 506	167 899	145 180	140 337	
30	Alberta .....	1 042 890	912 071	965 413	751 113	611 031	521 715	515 793	
31	British Columbia .....	449 166	420 442	417 978	344 014	289 709	246 707	211 156	
32	<u>Canada</u> .....	4 725 283	4 191 613	4 139 606	3 329 684	2 788 760	2 253 649	1 983 857	

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>							
Domestique:							
28	28	28	28	57	482	Nouveau-Brunswick .....	1
11 189	15 637	29 688	52 463	71 301	536 472	Québec .....	2
85 125	105 946	224 555	378 913	547 322	3 850 688	Ontario .....	3
11 246	13 371	30 537	62 265	96 060	633 864	Manitoba .....	4
13 059	18 300	38 781	68 128	105 691	741 339	Saskatchewan .....	5
51 670	61 273	103 283	171 383	254 809	1 981 844	Alberta .....	6
38 894	34 928	59 885	97 589	132 800	1 117 561	Colombie-Britannique .....	7
211 211	249 483	486 757	830 769	1 208 040	8 862 250	<u>Canada</u> .....	8
Commercial:							
142	142	170	141	170	2 181	Nouveau-Brunswick .....	9
11 473	14 249	24 419	41 500	59 347	404 550	Québec .....	10
113 355	139 401	256 990	453 217	580 098	4 329 117	Ontario .....	11
9 122	9 093	22 124	49 064	77 448	532 195	Manitoba .....	12
3 399	5 949	12 691	24 050	40 056	288 491	Saskatchewan .....	13
51 642	68 525	103 708	175 009	233 506	1 815 956	Alberta .....	14
24 419	57 052	69 007	97 306	115 039	980 965	Colombie-Britannique .....	15
223 452	294 411	489 109	840 287	1 105 664	8 353 455	<u>Canada</u> .....	16
Industriel:							
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick .....	17
96 796	104 643	129 203	136 597	150 279	1 336 706	Québec .....	18
788 364	868 050	947 595	984 902	1 061 586	10 998 567	Ontario .....	19
42 917	41 812	60 423	58 497	44 843	559 843	Manitoba .....	20
107 986	112 518	113 340	156 171	196 822	1 639 559	Saskatchewan .....	21
356 959	479 081	513 244	531 090	598 879	5 276 287	Alberta .....	22
148 296	134 586	171 185	181 836	164 783	1 808 251	Colombie-Britannique .....	23
1 541 318	1 740 690	1 934 990	2 049 093	2 217 192	21 619 213	<u>Canada</u> .....	24
Total des ventes:							
170	170	198	169	227	2 663	Nouveau-Brunswick .....	25
119 458	134 529	183 310	230 560	280 927	2 277 728	Québec .....	26
996 744	1 113 397	1 429 140	1 817 032	2 189 006	19 178 372	Ontario .....	27
63 285	64 276	113 084	169 826	218 351	1 725 902	Manitoba .....	28
124 444	136 767	164 812	248 349	342 569	2 669 389	Saskatchewan .....	29
460 271	608 879	720 235	877 482	1 087 194	9 074 087	Alberta .....	30
211 609	226 566	300 077	376 731	412 622	3 906 777	Colombie-Britannique .....	31
1 975 981	2 284 584	2 910 856	3 720 149	4 530 896	38 834 918	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1976

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 .....	8	8	6	8	7	5	5	
2	Quebec .....	7,480	6,582	5,652	4,466	2,957	1,827	1,248	
3	Ontario .....	44,381	40,557	33,851	25,199	18,990	10,557	7,408	
4	Manitoba .....	6,522	5,451	5,181	3,292	2,073	1,019	857	
5	Saskatchewan .....	5,504	4,436	5,192	3,514	2,195	1,451	1,296	
6	Alberta .....	10,203	8,588	8,934	7,025	5,113	4,110	3,350	
7	British Columbia .....	7,794	7,674	7,008	6,508	4,818	3,811	4,181	
8	<u>Canada</u> .....	81,892	73,296	65,824	50,012	36,153	22,780	18,345	
Commercial:									
9	New Brunswick .....	14	15	13	13	11	12	12	
10	Quebec .....	4,670	3,880	3,817	2,612	1,603	1,084	930	
11	Ontario .....	38,967	36,485	32,055	24,489	17,519	10,194	7,171	
12	Manitoba .....	4,895	4,256	3,962	2,734	1,663	694	559	
13	Saskatchewan .....	1,912	1,619	1,809	1,249	712	419	337	
14	Alberta .....	7,365	6,170	6,453	4,617	3,288	2,226	2,091	
15	British Columbia .....	5,383	5,060	4,909	4,385	3,172	2,457	2,497	
16	<u>Canada</u> .....	63,206	57,485	53,018	40,099	27,968	17,086	13,604	
Industrial:									
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—	
18	Quebec .....	7,243	6,043	6,927	5,143	5,963	5,221	4,736	
19	Ontario .....	49,283	47,310	49,252	45,611	45,812	42,154	39,750	
20	Manitoba .....	1,582	1,631	2,022	1,953	1,622	1,483	1,404	
21	Saskatchewan .....	4,394	4,603	4,798	4,031	3,017	3,173	3,359	
22	Alberta .....	7,494	6,790	7,919	6,112	6,601	6,691	8,161	
23	British Columbia .....	4,308	4,193	4,938	4,618	4,718	4,352	4,159	
24	<u>Canada</u> .....	74,304	70,570	75,856	67,468	67,733	63,074	61,569	
Total revenues:									
25	New Brunswick .....	22	23	19	21	18	17	18	
26	Quebec .....	19,393	16,505	16,396	12,221	10,523	8,132	6,904	
27	Ontario .....	132,631	124,352	115,158	95,299	82,321	62,905	54,335	
28	Manitoba .....	12,999	11,338	11,165	7,979	5,358	3,196	2,820	
29	Saskatchewan .....	11,810	10,658	11,799	8,794	5,924	5,043	5,002	
30	Alberta .....	25,062	21,548	23,306	17,754	15,002	13,027	13,502	
31	British Columbia .....	17,485	16,927	16,855	15,511	12,708	10,620	10,537	
32	<u>Canada</u> .....	219,762	201,351	194,698	152,579	132,454	102,940	93,518	

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of dollars — milliers de dollars							
Domestique:							
5 1,387	4 1,766	5 2,925	5 4,710	7 6,128	73 47,128	Nouveau-Brunswick .....	1
7,623	9,194	18,587	31,857	45,784	293,988	Québec .....	2
968	1,047	2,085	4,192	6,380	39,067	Ontario .....	3
1,213	1,486	2,560	3,980	5,775	38,602	Manitoba .....	4
2,899	3,182	4,470	6,851	8,904	73,629	Saskatchewan .....	5
3,360	2,702	4,233	6,278	7,858	66,225	Alberta .....	6
17,455	19,381	34,865	57,873	80,836	558,712	Colombie-Britannique .....	7
						<u>Canada</u> .....	8
Commercial:							
12 1,032	11 1,062	12 1,969	11 3,260	14 4,527	151 30,436	Nouveau-Brunswick .....	9
1,251	9,273	17,144	30,627	39,400	271,581	Québec .....	10
584	640	1,518	3,185	4,672	29,362	Ontario .....	11
260	354	682	1,250	1,964	12,577	Manitoba .....	12
1,846	2,275	3,373	5,511	7,323	52,538	Saskatchewan .....	13
1,430	2,770	3,310	4,591	5,414	45,378	Alberta .....	14
13,415	16,385	28,008	48,435	63,314	442,023	Colombie-Britannique .....	15
						<u>Canada</u> .....	16
Industriel:							
— 5,907	— 41,043	— 47,146	— 51,891	— 60,371	— 575,513	Nouveau-Brunswick .....	17
1,902	1,777	2,555	2,633	2,147	22,711	Québec .....	18
3,323	4,020	4,022	5,759	7,360	51,859	Ontario .....	19
8,235	9,435	12,466	11,877	14,638	106,419	Manitoba .....	20
5,171	4,597	5,694	5,889	5,583	58,220	Saskatchewan .....	21
65,581	73,632	83,956	90,764	100,301	894,808	Alberta .....	22
						Colombie-Britannique .....	23
Total des recettes:							
17 8,326	15 9,485	17 12,222	16 16,686	21 20,857	224 157,650	Nouveau-Brunswick .....	25
56,917	65,613	87,622	118,374	145,555	1,141,082	Québec .....	26
3,454	3,464	6,158	10,010	13,199	86,140	Ontario .....	27
4,796	5,860	7,264	10,989	15,099	103,038	Manitoba .....	28
11,980	14,892	20,309	24,239	30,865	233,186	Saskatchewan .....	29
7,961	10,069	13,237	16,758	18,855	170,183	Alberta .....	30
94,451	109,398	146,829	197,072	244,451	1,895,543	Colombie-Britannique .....	31
						<u>Canada</u> .....	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
thousands of cubic feet — milliers de pi <sup>3</sup>								
<b>Sales:</b>								
1	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial .....	8,678	8,519	8,600	7,042	4,592	4,089	3,660
4	<u>Total</u> .....	8,678	8,519	8,600	7,042	4,592	4,089	3,660
cubic metres — m <sup>3</sup>								
5	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial .....	245 829	241 325	243 619	199 485	130 081	115 833	103 680
8	<u>Total</u> .....	245 829	241 325	243 619	199 485	130 081	115 833	103 680
dollars								
<b>Revenue:</b>								
9	Residential .....	—	—	—	—	—	—	—
10	Commercial .....	—	—	—	—	—	—	—
11	Industrial .....	7,563	8,137	8,265	6,774	4,320	3,872	3,442
12	<u>Total</u> .....	7,563	8,137	8,265	6,774	4,320	3,872	3,442

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1976

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
thousands of cubic feet — milliers de pi <sup>3</sup>								
<b>Sales:</b>								
1	Residential .....	34,087	51,102	25,145	33,858	15,617	15,455	12,299
2	Commercial .....	70,827	70,787	56,843	60,238	36,994	38,439	29,966
3	Industrial .....	230	550	257	387	462	531	295
4	<u>Total</u> .....	105,144	122,439	82,245	94,483	53,073	54,425	42,560
cubic metres — m <sup>3</sup>								
5	Residential .....	965 611	1 447 609	712 303	959 124	442 396	437 807	348 404
6	Commercial .....	2 006 376	2 005 243	1 610 239	1 706 412	1 047 960	1 088 894	848 872
7	Industrial .....	6 515	15 580	7 280	10 963	13 087	15 042	8 357
8	<u>Total</u> .....	2 978 502	3 468 432	2 329 822	2 676 499	1 503 443	1 541 743	1 205 633
dollars								
<b>Revenue:</b>								
9	Residential .....	85,142	109,102	68,611	89,780	51,266	66,457	55,861
10	Commercial .....	131,974	137,637	113,434	131,618	75,230	78,031	74,952
11	Industrial .....	347	756	444	1,026	1,243	1,558	960
12	<u>Total</u> .....	217,463	247,495	182,489	222,424	127,739	146,046	131,773

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of cubic feet — milliers de pi <sup>3</sup>							
—	—	—	—	—	—	Ventes:	
2,572	3,362	5,180	5,726	5,836	67,856	Domestique .....	1
2,572	3,362	5,180	5,726	5,836	67,856	Commercial .....	2
						Industriel .....	3
						<u>Total</u> .....	4
cubic metres — m <sup>3</sup>							
—	—	—	—	—	—	Domestique .....	5
72 859	95 238	146 738	162 205	165 321	1 922 213	Commercial .....	6
72 859	95 238	146 738	162 205	165 321	1 922 213	Industriel .....	7
						<u>Total</u> .....	8
dollars							
—	—	—	—	—	—	Recettes:	
2,471	3,347	5,096	10,020	10,213	73,520	Domestique .....	9
2,471	3,347	5,096	10,020	10,213	73,520	Commercial .....	10
						Industriel .....	11
						<u>Total</u> .....	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1976

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of cubic feet — milliers de pi <sup>3</sup>							
17,994	12,758	19,180	19,786	33,319	290,600	Ventes:	
34,304	48,031	56,805	45,292	67,117	615,643	Domestique .....	1
392	553	289	2,004	502	6,452	Commercial .....	2
						Industriel .....	3
52,690	61,342	76,274	67,082	100,938	912,695	<u>Total</u> .....	4
cubic metres — m <sup>3</sup>							
509 731	361 407	543 328	560 495	943 855	8 232 070	Domestique .....	5
971 758	1 360 614	1 609 163	1 283 025	1 901 280	17 439 836	Commercial .....	6
11 105	15 665	8 187	56 769	14 221	182 771	Industriel .....	7
1 492 594	1 737 686	2 160 678	1 900 289	2 859 356	25 854 677	<u>Total</u> .....	8
dollars							
68,245	34,227	63,422	67,674	97,410	857,197	Recettes:	
85,482	64,420	134,686	113,531	146,495	1,287,490	Domestique .....	9
1,265	1,817	862	5,442	1,409	17,129	Commercial .....	10
154,992	100,464	198,970	186,647	245,314	2,161,816	Industriel .....	11
						<u>Total</u> .....	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
millions of cubic feet — millions de pi <sup>3</sup>						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields .....	—	—	—	—	—
1b	Processing plants .....	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields .....	99	9	4,894	—	41,344
2b	Processing plants .....	—	—	—	—	10,908
3	<u>Total (1 + 2)</u> .....	99	9	4,894	—	52,252
4	Imports .....	—	—	4,006	—	—
5	Other receipts(1,3) .....	—	—	220	489	14,635(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u> .....	99	9	9,120	489	66,887
7	Received from storage .....	—	1,292	117,932	—	7,362
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u> .....	99	1,301	127,052	489	74,249
Transfers from:						
11	Other provinces .....	—	85,931	793,770	1,132,128	1,189,939
12	Distribution to transport (primary) .....	—	14,310	44,023	2,894	26,304
13	Other gas utilities .....	—	63,081	788,272	70,863	64,587
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u> .....	99	164,623	1,753,117	1,206,374	1,355,076
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential .....	17	18,938	135,933	22,376	26,170
21	Commercial .....	77	14,281	152,822	18,787	10,184
22	Industrial .....	—	47,187	388,260	19,763	57,878
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u> .....	94	80,406	677,015	60,926	94,232
31	Exports .....	—	4,064	12,876	247,477	—
32	Other deliveries(2,3) .....	—	—	237	14,623(2)	64
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u> .....	94	84,470	690,128	323,026	94,296
34	Delivered to storage .....	—	1,509	106,064	2,123	13,175
35	Line pack fluctuation .....	—	—	35	4	1,924
36	Gas used in system .....	—	501	18,866	11,536	20,371
37	Line losses and unaccounted for .....	5	752	19,798	2,158	2,294
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u> .....	99	87,232	834,891	338,847	132,060
Transfers to:						
40	Other provinces .....	—	—	85,931	793,770	1,132,128
41	Distribution by transport (primary) .....	—	77,336	731,698	63,774	53,924
42	Other gas utilities .....	—	55	100,597	9,983	36,964
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u> .....	99	164,623	1,753,117	1,206,374	1,355,076

(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, 1976

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N°
				millions of cubic feet — millions de pi <sup>3</sup>
<u>Arrivages</u>				
104,135	4,787	108,922	Par réseaux de transport:	1
1,680,996	331,265	2,012,261	Gisements .....	1a
178,562	—	224,908	Usines de traitement .....	1b
99,527	1,834	112,269	Par réseaux de distribution:	2
2,063,220	337,886	2,458,360	Gisements .....	2a
45	—	4,051	Usines de traitement .....	2b
76	193	15,613	Total (1 + 2) .....	3
2,063,341	338,079	2,478,024	Importations .....	4
5,743	509	132,838	Autres arrivages(1,3) .....	5
2,069,084	338,588	2,610,862	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5) .....	6
—	475,981	...	Gaz provenant des stocks .....	7
17,816	400	105,744	Total des arrivages de gaz (6 + 7) .....	9
208,518	140,465	1,335,786	Transferts de:	
2,295,418	955,434	4,052,392	Autres provinces .....	11
			Distribution aux transports ( primaire ) .....	12
			Autres services de gaz .....	13
			Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) .....	19
<u>Utilisation</u>				
69,961	39,451	312,846	Ventes:	
64,105	34,629	294,885	Domestique .....	20
186,258	63,833	763,179	Commercial .....	21
320,324	137,913	1,370,910	Industriel .....	22
35,634	653,519	953,570	Total des ventes (20 + 21 + 22) .....	30
18,272	—	33,196	Exportations .....	31
374,230	791,432	2,357,676	Autres livraisons (2,3) .....	32
28,659	354	151,884	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32) .....	33
338	1,759	4,060	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
15,501	16,178	82,953	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	35
— 15,564	4,846	14,289	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
403,164	814,569	2,610,862	Fuites et autres pertes .....	37
1,665,920	—	...	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37). ....	39
96,404	137,701	1,160,837	Transferts à:	
129,930	3,164	280,693	Autres provinces .....	40
2,295,418	955,434	4,052,392	Distribution par transports ( primaire ) .....	41
			Autres services de gaz .....	42
			Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42) .....	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, 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields .....	—	—	—	—	—
1b	Processing plants .....	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields .....	2 804	255	138 636	—	1 171 186
2b	Processing plants .....	—	—	—	—	309 000
3	<u>Total (1 + 2)</u> .....	2 804	255	138 636	—	1 480 186
4	Imports .....	—	—	113 481	—	—
5	Other receipts(1,3) .....	—	—	6 232	13 852	414 578
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u> .....	2 804	255	258 349	13 852	1 894 764
7	Received from storage .....	—	36 599	3 340 759	—	208 550
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u> .....	2 804	36 854	3 599 108	13 852	2 103 314
Transfers from:						
11	Other provinces .....	—	2 434 240	22 485 790	32 070 741	33 708 402
12	Distribution to transport (primary) .....	—	405 371	1 247 077	81 981	745 030
13	Other gas utilities .....	—	1 786 949	22 330 043	2 007 396	1 829 610
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u> .....	2 804	4 663 414	49 662 018	34 173 970	38 386 376
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential .....	482	536 472	3 850 688	633 864	741 339
21	Commercial .....	2 181	404 550	4 329 117	532 195	288 491
22	Industrial .....	—	1 336 706	10 998 567	559 843	1 639 559
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u> .....	2 663	2 277 728	19 178 372	1 725 902	2 669 389
31	Exports .....	—	115 124	364 749	7 010 489	—
32	Other deliveries(2,3) .....	—	—	6 714	414 238	1 813
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u> .....	2 663	2 392 852	19 549 835	9 150 629	2 671 202
34	Delivered to storage .....	—	42 747	3 004 564	60 140	373 219
35	Line pack fluctuation .....	—	—	991	113	54 503
36	Gas used in system .....	—	14 192	534 433	326 790	577 067
37	Line losses and unaccounted for .....	141	21 303	560 835	61 131	64 984
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u> .....	2 804	2 471 094	23 650 658	9 598 803	3 740 975
Transfers to:						
40	Other provinces .....	—	—	2 434 240	22 485 790	32 070 741
41	Distribution by transport (primary) .....	—	2 190 762	20 727 424	1 806 580	1 527 550
42	Other gas utilities .....	—	1 558	2 849 696	282 797	1 047 110
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u> .....	2 804	4 663 414	49 662 018	34 173 970	38 386 376

(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, 1976

Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada		Nº
Arrivages				
2 949 920	135 606	3 085 526	Par réseaux de transport:	1
47 618 986	9 384 022	57 003 008	Gisements .....	1a
			Usines de traitement .....	1b
5 058 276	-	6 371 157	Par réseaux de distribution:	2
2 819 384	51 953	3 180 337	Gisements .....	2a
			Usines de traitement .....	2b
58 446 566	9 571 581	69 640 028	Total (1 + 2) .....	3
1 275	-	114 756	Importations .....	4
2 153	5 467	442 282	Autres arrivages(1,3) .....	5
58 449 994	9 577 048	70 197 066	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5) .....	6
162 686	14 419	3 763 013	Gaz provenant des stocks .....	7
58 612 680	9 591 467	73 960 079	Total des arrivages de gaz (6 + 7) .....	9
			Transferts de:	
-	13 483 513	...	Autres provinces .....	11
504 689	11 331	2 995 499	Distribution aux transports ( primaire) .....	12
3 906 864	3 979 070	37 839 932	Autres services de gaz .....	13
65 024 233	27 065 381	114 795 510	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) .....	19
Utilisation				
			Ventes:	
1 981 844	1 117 561	8 862 250	Domestique .....	20
1 815 956	980 965	8 353 455	Commercial .....	21
5 276 287	1 808 251	21 619 213	Industriel .....	22
9 074 087	3 906 777	38 834 918	Total des ventes (20 + 21 + 22) .....	30
1 009 434	18 512 782	27 012 578	Exportations .....	31
517 606	-	940 371	Autres livraisons(2,3) .....	32
10 601 127	22 419 559	66 787 867	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32) .....	33
811 848	10 028	4 302 546	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
9 575	49 828	115 010	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux .....	35
439 110	458 288	2 349 880	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
- 440 895	137 277	404 776	Fuites et autres pertes .....	37
11 420 765	23 074 980	73 960 079	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37). ....	39
			Transferts à:	
47 191 915	-	...	Autres provinces .....	40
2 730 917	3 900 772	32 884 005	Distribution par transports ( primaire) .....	41
3 680 636	89 629	7 951 426	Autres services de gaz .....	42
65 024 233	27 065 381	114 795 510	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42) .....	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 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	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							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick .....	12.9	—	—	—	—	—	12.9
Québec .....	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario .....	179.8	220.3	88.9	15.3	15.4	13.8	533.5
Manitoba .....	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan .....	2.5	139.7	106.2	46.4	14.0	4.8	313.6
Alberta .....	35.5	529.5	437.6	141.0	82.8	5.1	1,231.5
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	—	—	—	—	—	—
<u>Canada</u> .....	230.7	890.0	633.5	202.7	112.2	23.7	2,092.8
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick .....	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec .....	—	—	—	—	—	—	—
Ontario .....	73.3	387.8	984.5	782.6	144.5	311.6	2,684.3
Manitoba .....	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	—	582.0
Saskatchewan .....	1,622.8	1,231.7	763.0	877.8	437.0	—	4,932.3
Alberta .....	617.5	946.4	1,012.7	828.9	639.0	50.5	4,095.0
British Columbia — Colombie-Britannique .....	121.1	348.7	379.0	750.8	—	—	1,599.6
<u>Canada</u> .....	2,475.5	3,229.8	3,267.6	3,338.6	1,233.0	362.1	13,906.6
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick .....	22.2	45.6	20.5	2.5	—	—	90.8
Québec .....	366.6	512.2	639.0	156.3	161.5	7.4	1,843.7
Ontario .....	9,552.7	4,613.8	2,874.5	583.7	144.5	73.9	17,843.1
Manitoba .....	1,225.5	291.8	143.7	17.6	23.2	—	1,701.8
Saskatchewan .....	2,195.9	598.8	233.0	40.3	17.9	—	3,085.9
Alberta .....	11,334.8	1,283.1	567.4	142.7	64.9	0.2	13,393.1
British Columbia — Colombie-Britannique .....	3,957.9	1,189.6	421.5	109.2	104.2	57.0	5,833.4
<u>Canada</u> .....	28,655.6	8,534.9	4,899.6	1,052.3	516.2	138.5	43,797.1
<u>Total</u> .....	31,361.8	12,654.7	8,800.7	4,593.6	1,861.4	524.3	59,796.5
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
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							
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
Québec .....	—	—	—	—	—	—	—
Ontario .....	—	0.4	4.6	8.2	0.5	—	13.7
Manitoba .....	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan .....	—	—	—	—	—	—	—
Alberta .....	0.6	21.5	46.0	11.5	44.3	—	123.9
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	15.8	86.4	206.2	198.1	196.4	702.9
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	—	—	—	—	—	34.2	34.2
<u>Canada</u> .....	0.6	37.7	137.0	225.9	242.9	230.6	874.7
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
Québec .....	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario .....	—	0.1	15.2	106.5	397.6	2,629.6	3,149.0
Manitoba .....	—	—	—	59.3	—	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan .....	—	—	—	—	170.5	1,493.0	1,663.3
Alberta .....	1.2	259.1	1,101.6	928.0	1,298.7	2,007.3	5,593.9
British Columbia — Colombie-Britannique .....	—	21.0	6.0	0.5	16.2	1,517.9	1,561.8
<u>Canada</u> .....	1.2	280.2	1,188.2	1,117.5	1,942.1	8,711.2	13,240.4
<u>Total</u> .....	1.8	317.9	1,325.2	1,343.4	2,185.0	8,941.8	14,115.1

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1976 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1976 - 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							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec .....	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario .....	764.8	225.6	112.0	105.7	15.9	13.8	1,237.8
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	51.1	613.5	569.4	132.6	46.8	9.6	1,423.0
Alberta .....	800.9	3,667.0	2,607.4	614.6	272.5	21.2	7,983.6
British Columbia - Colombie-Britannique .....	59.2	307.0	274.4	249.1	200.0	196.4	1,286.1
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u> .....	1,688.9	4,813.6	3,564.0	1,102.0	535.2	275.2	11,978.9
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec .....	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario .....	73.3	387.9	999.7	889.1	542.1	2,941.2	5,833.3
Manitoba .....	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,063.4	1,704.7
Saskatchewan .....	1,622.8	1,231.7	763.0	877.8	607.5	1,493.0	6,595.8
Alberta .....	618.7	1,205.5	2,114.3	1,756.9	1,937.7	2,057.8	9,690.9
British Columbia - Colombie-Britannique .....	121.1	369.7	385.0	751.3	16.2	1,517.9	3,161.2
<u>Canada</u> .....	2,476.7	3,510.0	4,455.8	4,456.1	3,175.1	9,073.3	27,147.0
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec .....	365.5	497.7	609.2	155.0	161.5	7.4	1,796.3
Ontario .....	9,552.7	4,613.8	2,874.5	583.7	144.5	73.9	17,843.1
Manitoba .....	1,225.5	291.8	143.7	17.6	23.2	-	1,701.8
Saskatchewan .....	2,195.9	598.8	233.0	40.3	17.9	-	3,085.9
Alberta .....	11,334.8	1,283.1	567.4	142.7	64.9	0.2	13,393.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	3,957.9	1,189.6	421.5	109.2	104.2	57.0	5,839.4
<u>Canada</u> .....	28,654.5	8,520.4	4,869.8	1,051.0	516.2	138.5	43,750.4
<u>Total</u> .....	32,820.1	16,844.0	12,889.6	6,609.1	4,226.5	9,487.0	82,876.3
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>							
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							
<b>Distribution:</b>							
Québec .....	1.1	14.5	29.8	1.3	-	-	46.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	121.6	78.0	15.2	4.1	0.1	-	219.0
<u>Canada</u> .....	122.7	92.5	45.0	5.4	0.1	-	265.7
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	32,942.8	16,936.5	12,934.6	6,614.5	4,226.6	9,487.0	83,142.0

(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.

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9
Québec .....	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario .....	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0
Alberta .....	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6
British Columbia - Colombie-Britannique .....	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9
<b>Transmission - Transport:</b>							
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	147.7	147.7
Ontario .....	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.1
Manitoba .....	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7
Saskatchewan .....	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,593.8
Alberta .....	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9
British Columbia - Colombie-Britannique .....	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2
<u>Total</u> .....	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8
Québec .....	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3
Ontario .....	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1
Manitoba .....	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8
Saskatchewan .....	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9
Alberta .....	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4
<u>Total</u> .....	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1
Québec .....	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3
Ontario .....	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2
Manitoba .....	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5
Saskatchewan .....	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7
Alberta .....	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.1

TABLE 8B. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1970-1976

TABLEAU SB. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1970-1976

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
kilometres - kilomètres							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8
Québec .....	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
Ontario .....	1 803.4	1 772.5	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	1 437.5	1 408.0	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1
Alberta .....	6 520.1	6 828.9	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4
British Columbia - Colombie-Britannique .....	1 156.0	1 525.5	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	55.0	55.0	55.0
<b>Total .....</b>	<b>10 929.4</b>	<b>11 547.3</b>	<b>11 677.3</b>	<b>12 977.1</b>	<b>13 861.1</b>	<b>15 506.4</b>	<b>19 278.2</b>
<b>Transmission - Transport:</b>							
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	237.7	237.7
Ontario .....	5 812.8	5 972.9	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8
Manitoba .....	2 125.8	2 324.9	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4
Saskatchewan .....	8 030.0	8 627.5	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9
Alberta .....	10 915.2	11 596.6	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	3 888.3	4 373.4	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5
<b>Total .....</b>	<b>31 031.4</b>	<b>33 154.6</b>	<b>36 822.2</b>	<b>39 437.4</b>	<b>40 406.0</b>	<b>41 782.4</b>	<b>43 688.9</b>
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1
Québec .....	2 524.1	2 636.1	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9
Ontario .....	25 122.2	25 911.6	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7
Manitoba .....	2 435.3	2 622.7	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8
Saskatchewan .....	3 598.7	3 791.3	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3
Alberta .....	12 155.1	12 621.6	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1
British Columbia - Colombie-Britannique .....	8 572.3	8 877.9	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6
<b>Total .....</b>	<b>54 459.7</b>	<b>56 513.2</b>	<b>59 711.3</b>	<b>61 296.4</b>	<b>63 233.7</b>	<b>66 642.4</b>	<b>70 409.5</b>
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5
Québec .....	2 763.9	2 875.9	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7
Ontario .....	32 738.4	33 657.0	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5
Manitoba .....	4 561.1	4 947.6	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2
Saskatchewan .....	13 066.2	13 826.8	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3
Alberta .....	29 590.4	31 047.1	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5
British Columbia - Colombie-Britannique .....	13 616.6	14 776.8	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	55.0	55.0	55.0
<b>Total .....</b>	<b>96 420.5</b>	<b>101 215.1</b>	<b>108 210.8</b>	<b>113 710.9</b>	<b>117 500.8</b>	<b>123 931.2</b>	<b>133 376.6</b>

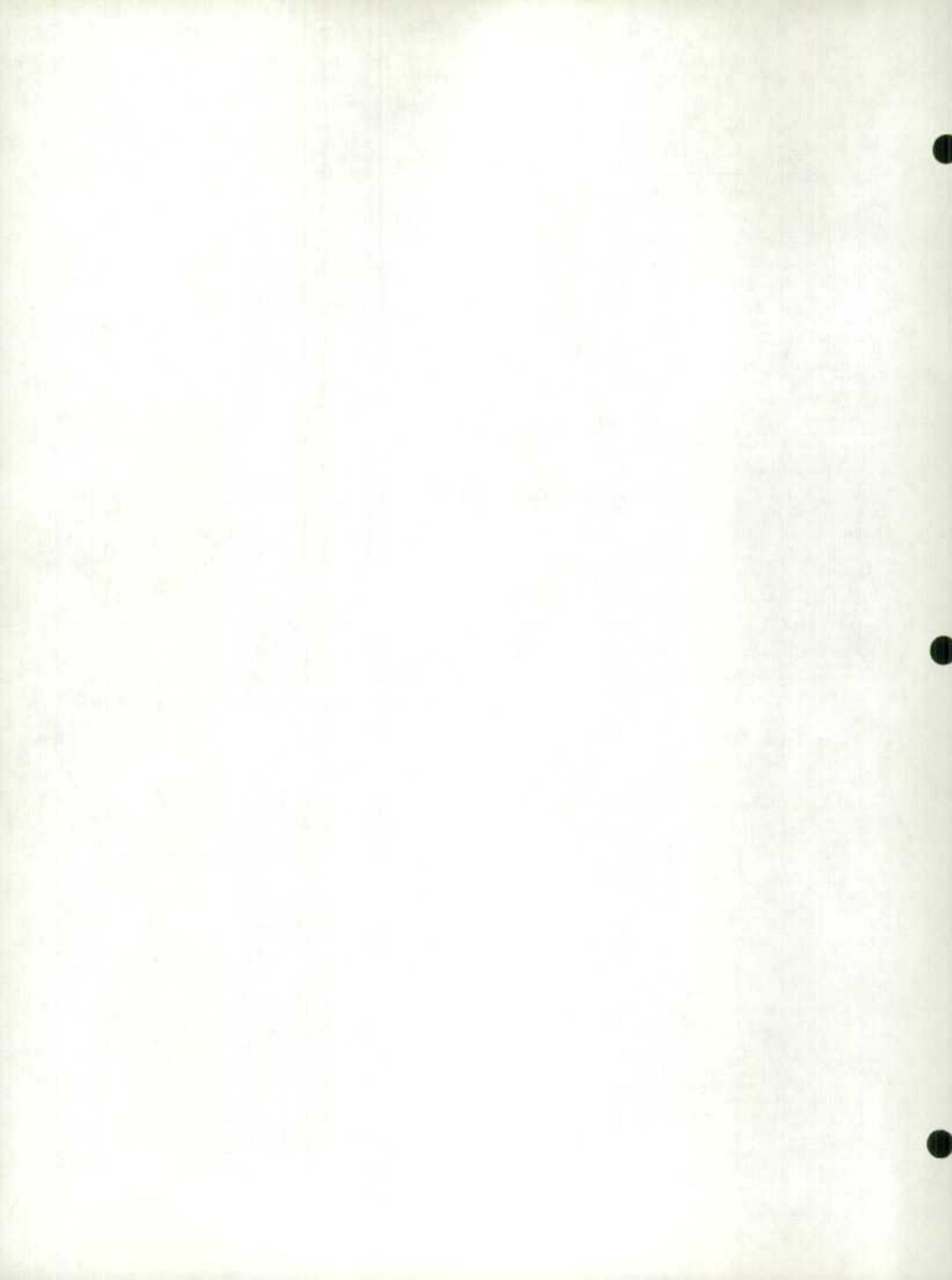


TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1976

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1976

	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
<b>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:</b>					
Ontario .....	9	33	94,145	70 204	33
Manitoba .....	—	—	—	—	—
Saskatchewan .....	20	44	50,965	38 005	44
Alberta .....	35	64	39,905	29 757	64
British Columbia — Colombie-Britannique .....	5	6	6,450	4 810	6
<u>Canada</u> .....	69	147	191,465	142 776	147
<b>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:</b>					
Québec .....	1	2	550	410	2
Ontario(1) .....	38	94	445,230	332 008	94
Manitoba .....	5	20	161,300	120 281	20
Saskatchewan .....	8	43	345,410	257 572	43
Alberta .....	36	86	469,386	350 021	86
British Columbia — Colombie-Britannique .....	40	91	307,460	229 273	91
<u>Canada</u> .....	128	336	1,729,336	1 289 565	336
<b>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:</b>					
Québec .....	1	2	550	410	2
Ontario .....	47	127	539,375	402 212	127
Manitoba .....	5	20	161,300	120 281	20
Saskatchewan .....	28	87	396,375	295 577	87
Alberta .....	71	150	509,291	379 778	150
British Columbia — Colombie-Britannique .....	45	97	313,910	234 083	97
<u>Canada</u> .....	197	483	1,920,801	1 432 341	483

(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, 1976

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1976

	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 <sup>3</sup>		cubic metres — m <sup>3</sup>
Ontario .....	189,782,106	124,899,876	5 376 117 134	3 538 143 703
Saskatchewan .....	24,500,000	19,179,840	694 032 080	543 323 439
Alberta .....	118,000,000	7,311,951	3 342 685 120	207 131 778
<u>Total</u> .....	332,282,106	151,391,667	9 412 834 334	4 288 598 920

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

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1)

No.		Total December 31, 1975 — Total 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976	Other changes during 1976 — Autres variations en 1976
dollars					
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant .....	37,841,067	459,591	232,786	400,054
Production plant:					
2	Land, leaseholds and land rights .....	69,655,300	22,721,506	—	1,623
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	31,886,631	4,939,222	45,495	(2,616,206)
4	Other production equipment .....	2,845,106	482,601	125	(17,589)
5	<u>Total production plants</u> .....	104,387,037	28,143,329	45,620	(2,632,172)
Gathering plant:					
6	Land and land rights .....	706,816	83,469	—	(26,948)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,521,083	258,721	—	(296,214)
8	Other structures and improvements .....	1,388,019	12,791	35,842	(465,483)
9	Gathering lines .....	27,214,667	1,400,072	52,272	(1,566,902)
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	4,781,410	1,059,695	11,368	(1,770,714)
11	Purification and other natural gas gathering equipment .....	6,301,922	540,769	137,368	(877,668)
12	<u>Total gathering plants</u> .....	41,913,917	3,355,517	236,850	(5,003,929)
Products extraction plant:					
13	Land and land rights .....	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines .....	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other .....	1,439,685	11,896	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	1,455,289	11,896	—	—
Manufactured gas plant:(2)					
17	Land and land rights .....	3,598,407	5,592	—	19,385
18	Structures and improvements and gas holders .....	1,899,702	174,408	—	(77,639)
19	Equipment .....	12,910,959	6,543,538	—	576,065
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	18,409,068	6,723,538	—	517,811
Underground storage plant:					
21	Land and land rights .....	8,204,170	59,768	—	(1,304,998)
22	Structures and improvements .....	12,907,109	585,367	28,401	4,950,440
23	Equipment .....	17,318,199	2,189,109	8,347	4,118,189
24	Base pressure gas .....	14,623,144	3,403,612	2,474,188	—
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	53,053,622	6,237,856	3,510,936	7,763,631

See footnotes at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1)

Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976	Total December 31, 1976		N°	
	Total, 31 décembre 1976			
	Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,467,926	19,822,995	18,644,931	Valeurs immatérielles .....	
			1	
			Installations de production:	
92,378,429	15,242,354	77,136,075	Terrains, baux et droits fonciers .....	
34,164,152	13,710,560	20,453,592	Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....	
3,309,993	2,118,094	1,191,899	Autre équipement de production .....	
129,852,574	31,071,008	98,781,566	<u>Total, installations de production</u> .....	
			5	
			Installations de collecte:	
763,337	68,128	695,209	Terrains et droits fonciers .....	
1,483,590	232,588	1,251,002	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	
999,485	255,553	643,932	Autres structures et améliorations .....	
36,995,565	3,847,337	23,148,228	Réseaux de collecte .....	
4,059,023	881,098	3,177,925	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	
5,827,655	655,766	5,171,889	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	
40,028,655	5,940,470	34,088,185	<u>Total, installations de collecte</u> .....	
			12	
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers .....	
-	-	-	Structures et pipe-lines .....	
1,451,581	211,284	1,240,297	Matériel d'extraction et autre .....	
1,467,185	224,628	1,242,557	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	
			16	
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,623,384	3,565,013	58,371	Terrains et droits fonciers .....	
1,996,471	1,631,570	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres .....	
20,030,562	19,574,685	455,877	Équipement .....	
25,650,417	24,771,268	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....	
			20	
			Installations de stockage souterrain:	
6,958,940	6,636,160	322,780	Terrains et droits fonciers .....	
18,414,515	11,659,876	6,754,639	Structures et améliorations .....	
23,617,150	11,289,655	12,327,495	Équipement .....	
15,552,568	11,870,098	3,682,470	Gaz, pression de base .....	
84,543,173	41,455,789	23,087,384	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	
			25	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 - Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 - Réformes en 1976	Other changes during 1976 - Autres variations en 1976
dollars					
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
<b>Transmission plant:</b>					
1	Land and land rights .....	12,252,247	1,372,145	562	4,738
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,807,125	502,299	15,607	(311,409)
3	Other structures and improvements .....	2,605,913	46,634	1,162	-
4	Mains .....	348,019,698	34,877,684	894,820	815,140
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	52,103,146	7,515,747	222,686	(1,464,142)
6	Other transmission equipment .....	7,604,424	81,022	211,609	(99,653)
7	<b>Total transmission plants</b> .....	<b>429,392,553</b>	<b>44,395,531</b>	<b>1,346,446</b>	<b>(1,055,326)</b>
<b>Distribution plant:</b>					
8	Land and land rights .....	10,538,788	624,889	553,911	(732,411)
9	Structures and improvements .....	28,128,847	1,791,288	149,524	(51,450)
10	Mains and services .....	1,293,938,870	116,707,139	5,961,274	1,805,222
11	House regulator and meter installations and meters .....	200,355,761	23,179,652	2,537,373	(628,248)
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	47,930,048	5,990,398	335,242	115,732
13	Other distribution plant .....	23,724,505	590,917	817	31,016
14	<b>Total distribution plants</b> .....	<b>1,604,616,819</b>	<b>148,884,283</b>	<b>9,538,141</b>	<b>539,929</b>
<b>Local storage plant:</b>					
15	Land and land rights .....	702,558	-	-	(47,308)
16	Structures and improvements .....	2,163,105	20,562	64,922	(777,505)
17	Gas holders and other surface storage .....	33,770,672	556,274	-	(664)
18	<b>Total local storage plants</b> .....	<b>36,636,335</b>	<b>576,836</b>	<b>64,922</b>	<b>(825,477)</b>
<b>General plant:</b>					
19	Land and land rights .....	2,265,639	54,272	42,471	(334,846)
20	Structures and improvements .....	29,541,809	1,763,602	912,320	553,919
21	Transportation equipment .....	18,423,210	5,507,310	3,709,731	206,874
22	Tools and heavy work equipment .....	19,540,436	2,558,314	3,075,529	47,083
23	Other general plant .....	170,493,700	17,701,960	5,158,295	(1,601,260)
24	<b>Total general plants</b> .....	<b>240,264,794</b>	<b>27,585,458</b>	<b>12,898,346</b>	<b>(1,128,230)</b>
25	Undistributed plant(3) .....	59,759,278	10,133,961	2,988,258	(4,909,678)
26	Other plant .....	940,806	-	57,361	(10,000)
27	<b>Total plants</b> .....	<b>2,628,669,585</b>	<b>276,507,796</b>	<b>29,919,666</b>	<b>(6,343,387)</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - suite

Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976	Total December 31, 1976		N°	
	- Total, 31 décembre 1976			
	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:	
13,628,568	5,105,298	8,523,270	Terrains et droits fonciers .....	
6,982,408	2,651,617	4,330,791	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	
2,651,385	626,005	2,025,380	Autres structures et améliorations .....	
382,817,702	108,716,283	274,101,419	Conduites principales .....	
57,932,065	20,418,554	37,513,511	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	
7,374,184	-	7,374,184	Autre matériel de transport .....	
471,386,312	137,517,757	333,868,555	<u>Total, installations de transport</u> .....	
			Installations de distribution:	
9,877,363	6,597,714	3,279,649	Terrains et droits fonciers .....	
29,719,161	22,820,049	6,899,112	Structures et améliorations .....	
1,406,489,957	924,669,390	481,820,567	Conduites principales et services .....	
220,369,792	109,306,356	111,063,436	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	
53,700,996	32,879,270	20,821,726	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	
24,345,621	15,625,240	8,720,381	Autres installations de distribution .....	
1,744,502,890	1,111,898,019	632,604,871	<u>Total, installations de distribution</u> .....	
			Installations de stockage local:	
655,250	462,054	193,196	Terrains et droits fonciers .....	
1,341,240	797,600	543,640	Structures et améliorations .....	
34,326,282	16,842,210	17,484,072	Gazomètres et autre stockage de surface .....	
36,322,772	18,101,864	18,220,908	<u>Total, installations de stockage local</u> .....	
			Installations générales:	
1,942,594	878,671	1,063,923	Terrains et droits fonciers .....	
30,947,010	14,099,126	16,847,884	Structures et améliorations .....	
20,427,663	9,352,886	11,074,777	Matériel de transport .....	
19,070,304	11,191,054	7,879,250	Outils et matériel lourd .....	
181,436,105	152,125,562	29,310,543	Autres installations générales .....	
253,823,676	187,647,299	66,176,377	<u>Total, installations générales</u> .....	
			Installations diverses(3)	
61,995,303	49,014,048	12,981,255	Autres installations .....	
873,445	-	873,445		
2,868,914,328	1,627,465,145	1,241,449,183	<u>Installations totales</u> .....	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 — Réformes en 1976
			dollars	
<u>Natural gas transport systems</u>				
1	Intangible plant .....	14,686,124	461,603	19,250
Gathering plant:				
2	Land and land rights .....	406,848	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,623,295	—	—
4	Other structures and improvements .....	85,826	—	—
5	Gathering lines .....	82,594,459	229,261	11,117
6	Compressor, measuring and regulating equipment .....	9,066,479	607	69,188
7	Purification and other natural gas gathering equipment .....	702,879	—	—
8	<u>Total gathering plants</u> .....	94,479,786	229,868	80,305
Products extraction plant:				
9	Land and land rights .....	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines .....	9,990,484	—	1,093
11	Equipment, extraction and other .....	74,295,549	—	773,450
12	<u>Total products extraction plants</u> .....	84,314,916	—	774,553
Underground storage plant:				
13	Land and land rights .....	7,674,836	82,377	—
14	Structures and improvements .....	7,461,656	236,483	—
15	Equipment .....	11,476,362	288,282	437
16	Base pressure gas .....	4,415,784	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u> .....	31,028,638	607,142	437
Transmission plant:				
18	Land and land rights .....	12,359,809	1,258,414	983
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	82,018,455	7,614,369	305,674
20	Other structures and improvements .....	4,484,525	67,834	—
21	Mains .....	1,872,805,634	177,504,929	1,697,081
22	Compressor, measuring and regulating equipment .....	451,955,590	24,964,063	2,723,361
23	Other transmission equipment .....	767,017	89,000	—
24	<u>Total transmission plants</u> .....	2,424,391,030	211,498,609	4,727,099
General plant:				
25	Land and land rights .....	269,124	46,486	4,262
26	Structures and improvements .....	5,223,207	943,444	330,083
27	Transportation equipment .....	11,833,605	2,378,736	915,927
28	Tools and heavy work equipment .....	17,176,920	3,610,406	297,367
29	Other general plant .....	9,693,105	4,189,018	219,157
30	<u>Total general plants</u> .....	44,195,961	11,168,090	1,766,796
31	Undistributed plant(3) .....	347,044,195	157,345,929	559,962
32	Other plant .....	38,037,547	4,633,882	—
33	<u>Total plants</u> .....	3,078,178,197	385,943,173	7,938,399

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) — suite

Other changes during 1976	Total December 31, 1976		N°
Autres variations en 1976	Total, 31 décembre 1976		
	dollars		
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
		Valeurs immatérielles .....	1
	15,128,477		
		Installations de collecte:	
40,192	447,040	Terrains et droits fonciers .....	2
1,228,232	2,851,527	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	3
18,877	104,703	Autres structures et améliorations .....	4
3,280,703	86,093,306	Réseaux de collecte .....	5
11,844,154	20,842,052	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	6
-	702,879	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	7
16,412,158	111,041,507	<u>Total, installations de collecte</u> .....	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
1,885	30,768	Terrains et droits fonciers .....	9
760,460	10,749,851	Structures et pipe-lines .....	10
3,176,522	76,698,621	Matériel d'extraction et autre .....	11
3,938,867	87,479,240	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,757,213	Terrains et droits fonciers .....	13
-	7,701,563	Structures et améliorations .....	14
-	11,764,207	Équipement .....	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base .....	16
3,424	31,638,767	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	17
		Installations de transport:	
42,613	13,659,853	Terrains et droits fonciers .....	18
87,494	89,414,644	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	19
26,932	4,579,291	Autres structures et améliorations .....	20
1,914,140	2,050,527,622	Conduites principales .....	21
764,455	474,960,747	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	22
26,288	882,305	Autre matériel de transport .....	23
2,861,922	2,634,024,462	<u>Total, installations de transport</u> .....	24
		Installations générales:	
-	311,348	Terrains et droits fonciers .....	25
23,406	5,859,974	Structures et améliorations .....	26
(5,057)	13,291,357	Matériel de transport .....	27
79,654	20,569,613	Outils et matériel lourd .....	28
127,624	13,790,590	Autres installations générales .....	29
225,627	53,822,882	<u>Total, installations générales</u> .....	30
(244,226,414)	259,603,741	Installations diverses(3) .....	31
(14,807,996)	27,863,433	Autres installations .....	32
(235,592,412)	3,220,602,509	<u>Installations totales</u> .....	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 - Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 - Additions brutes en 1976	Retirements during 1976 - Réformes en 1976
			dollars	
<u>Total natural gas utilities</u>				
1	Intangible plant .....	52,527,191	921,194	252,036
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights .....	69,655,300	22,721,506	-
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	31,886,631	4,939,222	45,495
4	Other production equipment .....	2,845,106	482,601	125
5	<u>Total production plants</u> .....	104,387,037	28,143,329	45,620
	Gathering plant:			
6	Land and land rights .....	1,113,664	83,469	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements .....	3,144,378	258,721	-
8	Other structures and improvements .....	1,473,845	12,791	35,843
9	Gathering lines .....	109,809,126	1,629,333	63,339
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	13,847,889	1,060,302	80,156
11	Purification and other natural gas gathering equipment .....	7,004,801	540,769	137,368
12	<u>Total gathering plants</u> .....	136,393,703	3,585,385	317,155
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights .....	44,487	-	-
14	Structures and pipelines .....	9,990,484	-	1,093
15	Equipment, extraction and other .....	75,735,234	11,896	773,450
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	85,770,205	11,896	774,543
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights .....	3,598,407	5,592	-
18	Structures and improvements and gas holders .....	1,899,702	174,408	-
19	Equipment .....	12,910,959	6,543,538	-
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	18,409,068	6,723,538	-
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights .....	15,879,006	142,145	-
22	Structures and improvements .....	20,368,765	821,850	28,401
23	Equipment .....	28,794,561	2,477,391	8,784
24	Base pressure gas .....	19,038,928	3,403,612	2,474,133
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	84,081,260	6,844,991	1,571,373

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - suite

Other changes during 1976 - Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976		No
		<u>Total, services de gaz</u>	
400,054	53,596,403	Valeurs immatérielles .....	1
		Installations de production:	
1,623 (2,616,206) (17,589)	92,378,429 34,164,152 3,309,993	Terrains, baux et droits fonciers .....	2
		Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....	3
		Autre équipement de production .....	4
(2,632,172)	129,852,574	<u>Total, installations de production</u> .....	5
		Installations de collecte:	
13,244 932,018	1,210,377 4,335,117	Terrains et droits fonciers .....	6
		Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	7
(446,606) 1,713,801 10,073,440 (877,668)	1,004,188 113,088,871 24,901,075 6,530,534	Autres structures et améliorations .....	8
		Réseaux de collecte .....	9
		Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	10
		Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	11
11,408,229	151,070,162	<u>Total, installations de collecte</u> .....	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
1,885 760,460 3,176,522	46,372 10,749,851 78,150,202	Terrains et droits fonciers .....	13
		Structures et pipe-lines .....	14
		Matériel d'extraction et autre .....	15
3,938,867	88,946,425	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
19,385 (77,639) 576,065	3,623,384 1,996,471 20,030,562	Terrains et droits fonciers .....	17
		Constructions, améliorations et gazomètres .....	18
		Équipement .....	19
517,811	25,650,417	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....	20
		Installations de stockage souterrain:	
(1,304,998) 4,953,864 4,118,189 -	14,716,153 26,116,078 35,381,357 19,968,352	Terrains et droits fonciers .....	21
		Structures et améliorations .....	22
		Équipement .....	23
		Gaz, pression de base .....	24
7,767,055	96,181,940	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Continued

No.		Total December 31, 1975 — Total, 31 décembre 1975	Gross additions during 1976 — Additions brutes en 1976	Retirement during 1976 — Réformes en 1976
			dollars	
<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>				
<b>Transmission plant:</b>				
1	Land and land rights .....	24,612,056	2,630,559	1,545
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	88,825,580	8,116,668	321,281
3	Other structures and improvements .....	7,090,438	114,468	1,162
4	Mains .....	2,220,825,332	212,382,613	2,591,901
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	504,058,736	32,479,810	2,946,047
6	Other transmission equipment .....	8,371,441	170,022	211,609
7	<u>Total transmission plants</u> .....	2,853,783,583	255,894,140	6,073,545
<b>Distribution plant:</b>				
8	Land and land rights .....	10,538,788	624,889	553,911
9	Structures and improvements .....	28,128,847	1,791,288	149,524
10	Mains and services .....	1,293,933,870	116,707,139	5,961,274
11	House regulator and meter installations and meters .....	200,355,761	23,179,652	2,537,373
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	47,930,048	5,990,398	335,242
13	Other distribution plant .....	23,724,505	590,917	817
14	<u>Total distribution plants</u> .....	1,604,616,819	148,884,283	9,538,141
<b>Local storage plant:</b>				
15	Land and land rights .....	702,558	—	—
16	Structures and improvements .....	2,163,105	20,562	64,922
17	Gas holders and other surface storage .....	33,770,672	556,274	—
18	<u>Total local storage plants</u> .....	36,636,335	576,836	64,922
<b>General plant:</b>				
19	Land and land rights .....	2,534,763	100,758	46,733
20	Structures and improvements .....	34,765,016	2,707,046	1,242,403
21	Transportation equipment .....	30,256,815	7,886,046	4,625,658
22	Tools and heavy work equipment .....	36,717,356	6,168,720	3,372,896
23	Other general plant .....	180,186,805	21,890,978	5,377,452
24	<u>Total general plants</u> .....	284,460,755	38,753,548	14,665,142
25	Undistributed plant(3) .....	406,803,473	167,479,890	3,548,227
26	Other plant .....	38,978,353	4,633,882	57,361
27	<u>Total plants</u> .....	5,705,847,772	562,152,915	37,843,065

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976 - suite

Other changes during 1976 - Autres variations en 1976	Total December 31, 1976 - Total, 31 décembre 1976	No		
<u>Total, services de gaz - fin</u>				
<b>Installations de transport:</b>				
47,351 (223,915)	27,288,421 96,397,052	1 2		
26,932 2,729,280 (699,687) (73,365)	7,230,676 2,433,345,324 532,892,812 8,256,489	3 4 5 6		
1,806,596	<u>3,105,410,774</u>	7		
<b>Installations de distribution:</b>				
732,403 (51,450) 1,805,222 (628,248) 115,792 31,016	9,877,363 29,719,161 1,406,489,957 220,369,792 53,700,996 24,345,621	8 9 10 11 12 13		
539,929	<u>1,744,502,890</u>	14		
<b>Installations de stockage local:</b>				
(47,308) (777,505) (664)	655,250 1,341,240 34,326,282	15 16 17		
(825,477)	<u>36,322,772</u>	18		
<b>Installations générales:</b>				
(334,846) 577,325 201,817 126,737 (1,473,636)	2,253,942 36,806,984 33,719,020 39,639,917 195,226,695	19 20 21 22 23		
(902,603)	<u>307,646,558</u>	24		
<b>Installations diverses(3)</b>				
(249,136,092) (14,817,996)	321,599,044 28,736,878	25 26		
(241,935,799)	<u>6,089,516,837</u>	27		

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1975 and 1976(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1975	Gross additions during 1976	Reformes during 1976
		Total, 31 décembre 1975	Additions brutes en 1976	Réformes en 1976
			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 .....	5,952,275	1,083,411	133,196
6	House regulator and meter installations and meters .....	848,210	168,844	5,183
7	Compressor, measuring and regulating equipment .....	473,874	7,236	-
8	Other distribution plant .....	2,591,977	317,755	-
9	<u>Total distribution plants</u> .....	9,926,453	1,577,246	138,279
	General plant:			
10	Land and land rights .....	12,113	-	-
11	Structures and improvements .....	435,430	-	-
12	Transportation equipment .....	321,864	-	-
13	Tools and heavy work equipment .....	232,749	41,487	-
14	Other general plant .....	142,872	39,278	-
15	<u>Total general plants</u> .....	1,145,028	80,765	-
16	Undistributed plant .....	-	-	-
17	<u>Total plants</u> .....	11,550,218	1,658,011	138,279
18	<u>Total all utilities</u> .....	5,718,398,000	664,110,930	37,986,344

(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 11. Compte de propriété des services de gaz, 1975 et 1976(1) - fin

Other changes dans les 1976	Total December 31, 1976	
-	-	
Autres variations en 1976	Total, 31 décembre 1976	
		N°
	dollars	
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>
-	478,737	Valeurs immatérielles .....
-	-	Installations de production .....
		1 2
		Installations de distribution:
-	13,658	Terrains et droits fonciers .....
-	46,459	Structures et améliorations .....
-	6,902,590	Conduites principales et services .....
-	1,011,871	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs
-	481,110	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....
-	2,909,732	Autres installations de distribution .....
		3 4 5 6 7 8
-	11,365,420	<u>Total, installations de distribution .....</u>
		9
		Installations générales:
-	12,113	Terrains et droits fonciers .....
(2,649)	432,781	Structures et améliorations .....
-	321,864	Matériel de transport .....
-	274,236	Outils et matériel lourd .....
8,905	191,055	Autres installations générales .....
		10 11 12 13 14
6,256	1,232,049	<u>Total, installations générales .....</u>
		15
-	-	Installations diverses .....
6,256	13,076,206	<u>Installations totales .....</u>
		16 17
(241,929,543)	6,102,593,043	<u>Total, tous les services .....</u>
		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 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(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>						
<b>Current assets:</b>						
1	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:					
1	Canadian currency:					
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	523,862	3,644,057	1,410,091	2,052,450	
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	10,000	455,321	
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	112,051	—	—	
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	890,764	
5	Government of Canada treasury bills .....	—	—	—	—	
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	15,209	
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	—	
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	18,702	80,000	—	
9	Investments in short-term foreign securities .....	—	—	—	—	
10	Special deposits:					
10	Canadian .....	—	—	—	52,001	
11	Foreign .....	—	—	—	—	
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	243,599	158,914,041	24,394,982	79,363,725	
13	Interest and dividends receivable .....	—	1,071,003	69,476	4,242	
14	Plant materials and operating supplies .....	—	23,923,795	1,615,675	8,122,580	
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	152,620	15,835,901	4,031,588	6,426,144	
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	116,192,167	3,030,000	6,610,794	
17	<b>Total current assets .....</b>	920,081	319,711,717	34,641,812	103,993,235	
<b>Investments:</b>						
18	Investments in affiliated companies .....	—	357,794,983	—	8,108,753	
19	Other investments:					
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	119,616	55,777,978	—	3,487,003	
20	Other Canadian investments .....	—	9,441,568	2,865,572	210,709	
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	—	13,192,000	—	636	
22	Investments in foreign securities .....	—	—	—	—	
23	<b>Total investments .....</b>	119,616	436,206,529	2,865,572	11,807,101	
<b>Plant, property and equipment:</b>						
24	<b>Total plant .....</b>	13,861,996	1,613,603,149	563,907,527	677,541,656	
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	4,246,077	265,916,712	115,343,026	161,583,960	
26	<b>Net plant .....</b>	9,615,919	1,347,686,437	448,564,501	515,957,696	
27	Deferred debits .....	—	73,152,433	1,304,000	11,651,734	
28	<b>Total assets .....</b>	10,655,616	2,176,757,116	487,375,885	643,409,730	

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976(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:	
		Monnaie canadienne:	
17,044		En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-		Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
-		Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers .....	3
-		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-		Bon du trésor du gouvernement canadien .....	5
-		Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien .....	6
-		Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
-		Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-		Placements en valeurs étrangères à court terme .....	9
		Dépôts spéciaux:	
-		Au Canada .....	10
-		À l'étranger .....	11
148,739		Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses .....	12
-		Intérêt et dividendes à recevoir .....	13
47,399		Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation .....	14
-		Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
-		Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
213,182		<u>Total, disponibilités</u> .....	17
		Investissements:	
		Placements dans des filiales .....	18
		Autres placements:	
-		Hypothèques, avances et billets à long terme .....	19
-		Autres placements canadiens .....	20
-		Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires .....	21
-		Placements en valeurs étrangères .....	22
-		<u>Total, investissements</u> .....	23
		Installations:	
11,588,313	1,487,893	<u>Installations totales</u> .....	24
1,979,722	510,096	Moins dépréciation et amortissement .....	25
9,608,591	977,797	Installations nettes .....	26
-	-	Débits différés .....	27
9,608,591	1,190,979	<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, 1976(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>										
<b>Current liabilities:</b>										
1	Loans and notes payable:									
1	Loans from chartered banks in Canadian currency .....	—	28,207,000	741,000	11,468,468					
2	Other loans and notes payable .....	—	40,000,000	—	1,057,400					
3	Accounts payable and accrued .....	808,881	136,683,333	13,205,057	58,883,858					
4	Accounts payable - Affiliated companies .....	—	2,439,028	4,288	4,755,411					
5	Interest and dividends payable and accrued .....	—	29,034,015	14,005,331	2,919,384					
6	Taxes accrued .....	—	9,170,704	11,138	8,544,128					
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:									
7	Bonds, debentures and notes .....	—	32,814,031	6,221,370	9,392,146					
8	Other long-term debt .....	—	—	—	—					
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,682,815	2,506,890	6,093,652					
10	<b>Total current liabilities</b> .....	808,881	282,030,926	36,695,074	103,114,447					
11	Deferred credits .....	—	8,828,498	1,647,636	15,512,151					
12	Accumulated deferred income tax .....	—	100,867,000	265,000	3,081,106					
13	Insurance and other reserves .....	139,616	389,969	4,352,335	29,964,785					
14	Long-term debt:									
14	Bonds, debentures and notes .....	1,328,500	959,706,098	155,752,023	188,522,854					
15	Mortgages and agreements of sale .....	—	490,000	—	341,300					
16	Bank loans for other than construction .....	—	30,000,000	—	—					
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	40,000	—	—					
18	Other .....	—	26,175,000	349,333	92,566					
19	Less company long-term debt owned .....	—	—	(6,204,000)	(6,697,000)					
20	<b>Net total long-term debt</b> .....	1,328,500	1,016,411,098	149,897,356	182,259,720					
21	Advances from affiliated companies .....	—	28,499,000	204,106,014	72,087,193					
22	<b>Total long-term debt</b> .....	1,328,500	1,044,910,098	354,003,370	254,346,913					
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries .....	—	—	—	—					
24	Shareholders' equity:									
24	Preferred stock .....	—	167,980,725	—	67,691,980					
25	Common stock .....	—	282,011,368	—	52,969,698					
26	Contributed surplus and contributions and grants .....	—	13,852,038	307,726	8,764,718					
27	Retained earnings .....	8,378,619	260,932,218	90,034,543	106,626,951					
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,954,276	70,201	1,337,017					
29	<b>Total shareholders' equity</b> .....	8,378,619	739,730,625	90,412,470	237,390,364					
30	<b>Total liabilities and net worth</b> .....	10,655,616	2,176,757,116	487,375,885	643,409,766					

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1976(1) - suite

			N°
Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
			dolars
			<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
		Comptes payables et courus .....	3
		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
		<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
9,608,591		Avances des sociétés affiliées .....	21
9,608,591		<u>Total, dette à long terme</u> .....	22
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....	23
		Avoir des actionnaires:	
		Actions privilégiées .....	24
		Actions ordinaires .....	25
		Surplus d'apport, contributions et subventions .....	26
		Excédent non réparti .....	27
		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti .....	28
		<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	29
9,608,591	1,190,979	Total, passif et avoir net .....	30

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1976(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>											
<b>Current assets:</b>											
Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:											
1	Canadian currency:										
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,167,919	3,462,541	7,630,460	96,481,173						
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	465,321	465,321	50,000						
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	112,051	-	112,051	3,945,043						
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	890,764	890,764	6,194,280						
5	Government of Canada treasury bills .....	-	-	-	-						
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt .....	-	15,209	15,209	-						
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	-	-	7,731						
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	18,702	80,005	98,707	9,031,757						
9	Investments in short-term foreign securities .....	-	-	-	419,936						
10	Special deposits:										
10	Canadian .....	-	52,001	52,001	986,314						
11	Foreign .....	-	-	-	4,166,060						
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	159,157,640	103,758,707	262,916,347	325,196,181						
13	Interest and dividends receivable .....	1,071,003	73,718	1,144,721	1,835,458						
14	Plant materials and operating supplies .....	23,923,795	9,738,255	33,662,050	26,085,514						
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	15,988,521	10,457,732	26,446,253	10,875,250						
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	116,192,167	9,640,794	125,832,961	32,351,282						
17	<u>Total current assets</u> .....	320,631,798	138,635,047	459,266,845	517,625,979						
<b>Investments:</b>											
18	Investments in affiliated companies .....	357,794,983	8,108,753	365,903,736	124,885,269						
19	Other investments:										
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	55,897,594	3,487,003	59,384,597	76,792,000						
20	Other Canadian investments .....	9,441,568	3,076,281	12,517,849	31,656,726						
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	13,192,000	636	13,192,636	1,510,104						
22	Investments in foreign securities .....	-	-	-	-						
23	<u>Total investments</u> .....	436,326,145	14,672,673	450,998,818	234,844,099						
<b>Plant, property and equipment:</b>											
24	<u>Total plant</u> .....	1,627,465,145	1,241,449,183	2,868,914,328	3,220,602,509						
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	270,162,789	276,926,986	547,089,775	673,997,502						
26	<u>Net plant</u> .....	1,357,302,356	964,522,197	2,321,824,553	2,546,605,007						
27	Deferred debits .....	73,152,433	12,955,734	86,108,167	81,029,379						
28	<u>Total assets</u> .....	2,187,412,733	1,130,785,851	3,316,138,383	3,330,104,564						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1976(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:	
104,111,633	17,044	104,128,677	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
515,321	—	515,321	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,057,094	—	4,057,094	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers .....	3
7,085,044	—	7,085,044	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
15,209	—	15,209	Bon du trésor du gouvernement canadien .....	5
7,731	—	7,731	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien .....	6
9,130,464	—	9,130,464	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
419,936	—	419,936	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
			Placements en valeurs étrangères à court terme .....	9
1,038,315	—	1,038,315	Dépôts spéciaux: Au Canada .....	10
4,166,060	—	4,166,060	A l'étranger .....	11
588,112,528	148,739	588,261,267	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses .....	12
2,980,179	—	2,980,179	Intérêt et dividendes à recevoir .....	13
59,747,564	47,399	59,794,963	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation .....	14
37,321,503	—	37,321,503	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
158,184,243	—	158,184,243	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
976,892,824	213,182	977,106,006	<u>Total, disponibilités</u> .....	17
			Investissements:	
490,789,005	—	490,789,005	Placement dans des filiales .....	18
			Autres placements:	
136,176,597	—	136,176,597	Hypothèques, avances et billets à long terme .....	19
44,174,575	—	44,174,575	Autres placements canadiens .....	20
14,702,740	—	14,702,740	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires .....	21
—	—	—	Placements en valeurs étrangères .....	22
685,842,917	—	685,842,917	<u>Total, investissements</u> .....	23
			Installations:	
6,089,516,837	13,076,206	6,102,593,043	<u>Installations totales</u> .....	24
1,221,087,277	2,489,818	1,223,577,095	Moins dépréciation et amortissement .....	25
4,868,429,560	10,586,388	4,879,015,948	<u>Installations nettes</u> .....	26
167,137,546	—	167,137,546	Débits différés .....	27
5,698,302,847	10,799,570	6,709,102,417	<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, 1976(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>											
<b>Current liabilities:</b>											
1	Loans and notes payable:										
1	Loans from chartered banks in Canadian currency .....	28,207,000	12,209,468	40,416,468	7,337,688						
2	Other loans and notes payable .....	40,000,000	1,057,400	41,057,400	—						
3	Accounts payable and accrued .....	137,492,214	72,088,915	209,581,129	208,316,820						
4	Accounts payable — Affiliated companies .....	2,439,028	4,759,699	7,198,727	81,28,021						
5	Interest and dividends payable and accrued .....	29,034,015	16,924,715	45,958,730	52,627,431						
6	Taxes accrued .....	9,170,704	8,555,266	17,725,970	9,340,560						
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:										
7	Bonds, debentures and notes .....	32,814,031	15,613,516	48,427,547	76,788,970						
8	Other long-term debt .....	—	—	—	2,355,560						
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,682,815	8,600,542	12,283,357	1,015						
10	<u>Total current liabilities</u> .....	282,839,807	139,809,521	422,649,328	<b>438,296,365</b>						
11	Deferred credits .....	8,828,498	17,159,787	25,988,281	<b>7,657,458</b>						
12	Accumulated deferred income tax .....	100,867,000	3,346,106	104,213,106	49,333,715						
13	Insurance and other reserves .....	529,585	34,317,120	34,846,705	298,975						
14	Long-term debt:										
14	Bonds, debentures and notes .....	961,034,598	344,274,877	1,305,309,475	1,559,332,244						
15	Mortgages and agreements of sale .....	490,000	341,300	831,300	—						
16	Bank loans for other than construction .....	30,000,000	—	30,000,000	—						
17	Other long-term debt — Interim bank loans for construc- tion purposes.	40,000	—	40,000	800,000						
18	Other .....	26,175,000	441,899	26,616,899	2,500,000						
19	Less company long-term debt owned .....		(12,901,000)	(12,901,000)	(17,760,833)						
20	<u>Net total long-term debt</u> .....	1,017,739,598	332,157,076	1,349,896,674	1,544,871,411						
21	Advances from affiliated companies .....	28,499,000	276,193,207	304,692,207	43,023,753						
22	<u>Total long-term debt</u> .....	1,046,238,598	608,350,283	1,654,588,881	1,587,895,164						
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries .....	—	—	—	—						
24	Shareholders' equity:										
24	Preferred stock .....	167,980,725	67,691,980	235,672,705	306,475,829						
25	Common stock .....	282,011,368	52,969,698	334,981,066	226,922,166						
26	Contributed surplus and contributions and grants .....	13,852,038	9,072,444	22,924,482	391,232,060						
27	Retained earnings .....	269,310,837	196,661,494	465,972,331	203,749,132						
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,954,276	1,407,218	16,361,494	167,743,600						
29	<u>Total shareholders' equity</u> .....	748,109,244	327,802,834	1,075,912,078	1,296,122,137						
30	<u>Total liabilities and net worth</u> .....	2,187,412,732	1,130,785,651	3,318,198,383	3,380,104,434						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1976(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:
47,754,156	—	47,754,156	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne .....	
41,057,400	—	41,057,400	Autres emprunts et effets à payer .....	
417,897,949	90,083	417,988,032	Comptes payables et courus .....	
88,726,748	158,507	88,885,255	Comptes payables - Sociétés affiliées .....	
98,586,161	—	98,586,161	Intérêts et dividendes payables et courus .....	
27,066,530	—	27,066,530	Impôts courus .....	
				Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
125,216,517	—	125,216,517	Obligations et billets .....	
2,355,860	40,000	2,395,860	Autre dette à long terme .....	
12,284,372	—	12,284,372	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités .....	
860,945,693	288,590	861,234,283	<u>Total, exigibilités</u> .....	
				10
				Crédits différés .....
33,645,743	—	33,645,743	11	
154,046,821	—	154,046,821	Impôts sur le revenu, différé et accumulé .....	
35,145,680	—	35,145,680	Assurances et autres réserves .....	
				13
				Dette à long terme:
2,864,641,719	—	2,864,641,719	Obligations et billets .....	
831,300	—	831,300	Hypothèques et conventions de vente .....	
30,000,000	—	30,000,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction .....	
840,000	—	840,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction .....	
29,116,899	—	29,116,899	Autres .....	
(30,661,833)	—	(30,661,833)	Moins dette à long terme détenue par la société .....	
2,894,768,085	—	2,894,768,085	<u>Total, dette nette à long terme</u> .....	
				18
347,715,960	9,608,591	357,324,551	Avances des sociétés affiliées .....	
3,242,484,045	9,608,591	3,252,092,636	<u>Total, dette à long terme</u> .....	
				22
				Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....
				23
				Avoir des actionnaires:
542,148,534	—	542,148,534	Actions privilégiées .....	
561,903,232	639,591	562,542,823	Actions ordinaires .....	
414,156,542	—	414,156,542	Surplus d'apport, contributions et subventions .....	
669,721,463	262,798	669,984,261	Excédent non réparti .....	
184,105,094	—	184,105,094	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti .....	
2,372,034,865	902,389	2,372,937,254	<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	
				29
6,698,302,847	10,799,570	6,709,102,417	<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, 1976

No.		Natural gas distribution system 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 .....	15,068,188	1,267,974,787	200,648,642	383,947,958					
3	Sales of products extracted from gas .....	—	—	12,241,532	6,164					
4	Transportation and storage of gas of others .....	—	17,159,000	5,056,000	4,819,783					
5	Other operating revenue .....	178,499	30,034,082	573,387	4,177,736					
6	<u>Total operating revenue</u> .....	15,246,687	1,315,167,869	218,519,561	392,951,641					
<u>Operating expense accounts</u>										
Gas supply:										
7	Gas purchases .....	12,288,897	967,824,981	109,659,961	244,102,423					
8	Exchange gas .....	—	(149,699)	—	—					
9	Gas withdrawn from underground storage .....	—	6,184,311	—	839,543					
10	Gas delivered to underground storage (credit) .....	—	(7,919,006)	(2,517,752)	(1,653,400)					
11	Gas used (credit) .....	—	(1,124,179)	(1,688,242)	(267,972)					
12	<u>Total gas supply</u> .....	12,288,897	964,816,408	105,453,967	243,020,594					
13	Exploration and development operations .....	—	738,000	—	383,792					
14	Gathering of gas by others .....	—	—	—	217,275					
15	Other gathering operations .....	—	—	6,141,000	6,205,470					
16	Products extraction operation .....	—	—	465,260	—					
17	Manufactured gas operation .....	32,339	(2,485,004)	777	15,692					
18	Local storage operations .....	—	1,112,932	369,326	226,209					
19	Underground storage operation .....	—	1,744,000	—	269,193					
20	Transmission operation .....	—	2,387,000	15,735,091	3,145,991					
21	Distribution operation .....	1,003,905	26,159,870	8,803,618	14,367,209					
22	General operation .....	—	6,136,205	2,290,787	2,617,937					
23	Administrative and general expenses .....	948,050	68,031,942	14,903,738	25,948,230					
24	Maintenance expenses .....	—	17,967,731	60,548	7,499,756					
25	Depreciation .....	222,061	27,943,851	12,175,026	15,206,234					
26	Amortization .....	138,000	13,875,102	1,439,865	210,107					
27	Municipal and other taxes .....	12,566	15,450,718	5,614,795	22,176,223					
28	Rent for gas plant leased from others .....	—	—	—	1,268					
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> .....	14,645,818	1,143,878,755	173,453,798	341,511,150					
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	600,869	171,289,114	45,065,763	51,440,461					

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976

Manufactured and liquefied petroleum gases systems		Nº
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	
		dollars
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
Ventes:		
-	-	
1,223,753	763,378	1
-	-	2
-	-	3
4,143	-	4
1,227,896	763,378	5
<u>Total, revenus d'exploitation</u>		
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
Approvisionnement en gaz:		
-	421,425	
-	-	7
-	-	8
-	-	9
-	-	10
-	-	11
-	421,425	12
<u>Total, approvisionnement en gaz</u>		
Exploration et mise en valeur . . . . .		
-	-	13
-	-	14
-	-	15
-	-	16
1,451,212	-	17
-	-	18
-	-	19
-	-	20
636,516	90,000	21
-	-	22
763,535	115,000	23
233,378	-	24
246,419	36,498	25
-	26,988	26
134,844	9,962	27
-	-	28
<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>		
3,465,704	699,873	29
(1,438,085)	63,505	30
<u>Revenus nets d'exploitation</u>		

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - 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 .....	-	35,541	-	2,345
2	Non-operating revenue .....	-	5,983,102	8,292	134,265
	Income from investments:				
3	Dividends .....	-	2,938,000	-	5,201
4	Other .....	-	387,346	12,643	803,882
5	Income from affiliated companies .....	-	19,639,395	-	599,607
6	Income from sinking and other funds .....	-	424,155	2,215,000	193,187
7	Gain on foreign exchange .....	-	-	-	59,751
8	Other income .....	-	10,695,128	2,024,944	3,420,376
9	Extraordinary income .....	-	-	-	139,605
10	<u>Total other income</u> .....	-	40,102,667	4,260,879	5,328,319
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plant .....	-	-	1,076	-
12	Non-operating expense .....	-	-	6,680	129
13	Other interest .....	-	10,823,483	12,640	1,620,968
14	Interest during construction (credit) .....	-	(864,129)	(1,984,000)	(587,738)
15	Loss on foreign exchange .....	-	-	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments .....	-	-	2,500	-
17	Other income deductions .....	49,720	21,343	483,374	1,255,863
18	Extraordinary income deductions .....	-	485,121	-	221,187
19	<u>Total other deductions</u> .....	49,720	10,465,818	(1,477,730)	2,510,409
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt .....	100,485	81,739,438	25,142,086	14,651,803
21	Amortization of debt discount premium and expense .....	-	921,949	256,936	364,970
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	-	2,194,094	-	6,787,014
23	<u>Total fixed charges</u> .....	100,485	84,855,481	25,399,022	21,803,787
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	450,664	116,070,482	25,405,350	32,484,484
<u>Provision for income tax</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period .....	-	18,424,500	-	8,425,234
26	Deferred income tax to be paid this year .....	-	14,497,000	-	49,373
27	Net income after taxes .....	450,664	83,148,982	25,405,350	24,009,871

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems		Nº
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	
	dollars	
<u>Autres revenus</u>		
-	-	1
-	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 extraordinaires .....	9
-	<u>Total, autres revenus</u> .....	10
<u>Autres déductions</u>		
-	-	11
-	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>		
640,421	-	20
-	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
640,421	-	23
(2,878,429)	63,505	24
<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....		
<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>		
-	-	25
-	Impôt estimatif pour la période courante .....	25
(2,878,429)	63,505	26
<u>Revenu net après impôt</u> .....		

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1,4) - Réseaux de transport de gaz naturel(1,4)						
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Operating revenue accounts</u>											
Sales:											
1	Foreign .....	-	-	-	1,225,641,116						
2	Canadian and other sales .....	1,283,042,975	584,596,600	1,867,639,575(2,3)	1,700,375,143(3)						
3	Sales of products extracted from gas .....	-	12,247,696	12,247,696	3,288,656						
4	Transportation and storage of gas of others .....	17,159,000	9,875,783	27,034,783	186,018,443						
5	Other operating revenue .....	30,212,581	4,751,123	34,963,704	6,415,623						
6	<u>Total operating revenue</u> .....	1,330,414,556	611,471,202	1,941,885,758	3,121,738,981						
<u>Operating expense accounts</u>											
Gas supply:											
7	Gas purchases .....	980,113,878	353,762,384	1,333,876,262	2,429,881,577						
8	Exchange gas .....	(149,699)	-	(149,699)	80,975						
9	Gas withdrawn from underground storage .....	6,184,311	839,543	7,023,854	10,285,780						
10	Gas delivered to underground storage (credit) .....	(7,919,006)	(4,171,152)	(12,090,158)	(14,275,472)						
11	Gas used (credit) .....	(1,124,179)	(1,956,214)	(3,080,393)	(67,877,515)						
12	<u>Total gas supply</u> .....	977,105,305	348,474,561	1,325,579,866	2,358,095,345						
Exploration and development operations .....											
13	Exploration and development operations .....	738,000	383,792	1,121,792	-						
14	Gathering of gas by others .....	-	217,275	217,275	3,104,997						
15	Other gathering operations .....	-	12,346,470	12,346,470	238,440						
16	Products extraction operation .....	-	465,260	465,260	3,575,064						
17	Manufactured gas operation .....	(2,452,665)	16,469	(2,436,196)	-						
18	Local storage operations .....	1,112,932	595,535	1,708,467	73,354						
19	Underground storage operation .....	1,744,000	269,193	2,013,193	863,207						
20	Transmission operation .....	2,387,000	18,881,082	21,268,082	277,134,461						
21	Distribution operation .....	27,163,775	23,170,827	50,334,602	-						
22	General operation .....	6,136,205	4,908,724	11,044,929	5,395,849						
23	Administrative and general expenses .....	68,979,992	40,851,968	109,831,960	31,149,866						
24	Maintenance expenses .....	17,967,731	7,560,304	25,528,035	27,020,279						
25	Depreciation .....	28,165,912	27,381,260	55,547,172	95,412,179						
26	Amortization .....	14,013,102	1,649,972	15,663,074	3,865,666						
27	Municipal and other taxes .....	15,463,284	27,791,018	43,254,302	32,471,845						
28	Rent for gas plant leased from others .....	-	1,268	1,268	-						
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> .....	1,158,524,573	514,964,978	1,673,489,551	2,838,400,552						
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	171,589,983	96,565,333	265,399,707	233,338,439						

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
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:	
1,225,641,116	—	1,225,641,116	À l'étranger .....	1
3,568,014,718	1,987,131	3,570,001,849	Au Canada et autres ventes .....	2
15,536,352	—	15,536,352	Ventes de produits extraits du gaz .....	3
213,053,226	—	213,053,226	Transport et stockage de gaz de tiers .....	4
41,379,327	4,143	41,383,470	Autres revenus d'exploitation .....	5
5,063,624,739	1,991,274	5,065,616,013	<u>Total, revenus d'exploitation</u> .....	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
3,763,757,839	421,425	3,764,179,264	Achats de gaz .....	7
(68,724)	—	(68,724)	Échanges de gaz .....	8
17,309,634	—	17,309,634	Gaz retiré des réservoirs souterrains .....	9
(26,365,630)	—	(26,365,630)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) .....	10
(70,957,908)	—	(70,957,908)	Gaz utilisé (crédit) .....	11
3,683,675,211	421,425	3,684,096,636	<u>Total, approvisionnement en gaz</u> .....	12
1,121,792	—	1,121,792	Exploration et mise en valeur .....	13
3,322,272	—	3,322,272	Collecte de gaz par des tiers .....	14
12,584,910	—	12,584,910	Autres travaux de collecte .....	15
4,040,324	—	4,040,324	Extraction des produits .....	16
(2,436,196)	1,451,212	(984,984)	Fabrication de gaz .....	17
1,781,821	—	1,781,821	Stockage local .....	18
2,876,400	—	2,876,400	Stockage souterrain .....	19
298,402,543	—	298,402,543	Transport .....	20
50,334,602	726,516	51,061,118	Distribution .....	21
16,440,778	—	16,440,778	Exploitation générale .....	22
140,981,826	878,535	141,860,361	Frais généraux et d'administration .....	23
52,548,314	233,378	52,781,692	Frais d'entretien .....	24
150,959,351	282,917	151,242,268	Dépréciation .....	25
19,528,740	26,988	19,555,728	Amortissement .....	26
75,726,147	144,806	75,870,953	Taxes municipales et autres .....	27
1,268	—	1,268	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers .....	28
4,511,890,103	4,165,777	4,516,055,880	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u> .....	29
551,734,636	(2,174,503)	549,560,133	<u>Revenus nets d'exploitation</u> .....	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1976 - Concise

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1,4) — Réseaux de transport de gaz naturel(1,4)		
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada			
dollars							
<u>Other income</u>							
1	Revenue from other plant .....	35,541	2,345	37,886	26,873,670		
2	Non-operating revenue .....	5,983,102	142,557	6,125,659	77,693		
Income from investments:							
3	Dividends .....	2,938,000	5,201	2,943,201	2,329,641		
4	Other .....	387,346	816,525	1,203,871	20,670,879		
5	Income from affiliated companies .....	19,639,395	599,607	20,239,002	4,378,784		
6	Income from sinking and other funds .....	424,155	2,408,187	2,832,342	—		
7	Gain on foreign exchange .....	—	59,751	59,751	290,131		
8	Other income .....	10,695,128	5,445,320	16,140,448	11,313,609		
9	Extraordinary income .....	—	139,605	139,605	—		
10	<u>Total other income</u> .....	40,102,667	9,619,098	49,721,765	65,934,407		
<u>Other deductions</u>							
11	Expenses of other plants .....	—	1,076	1,076	20,985,838		
12	Non-operating expense .....	—	6,809	6,809	6,309,393		
13	Other interest .....	10,823,483	1,633,608	12,457,091	8,969,693		
14	Interest during construction (credit) .....	(864,129)	(2,571,738)	(3,435,867)	(10,144,528)		
15	Loss on foreign exchange .....	—	—	—	172,397		
16	Provision for loss in valuation of investments .....	—	2,500	2,500	1,100,000		
17	Other income deductions .....	71,063	1,739,237	1,810,300	1,154,110		
18	Extraordinary income deductions .....	485,121	221,187	706,308	5,591		
19	<u>Total other deductions</u> .....	10,515,538	1,032,679	11,548,217	28,552,816		
<u>Fixed charges</u>							
20	Interest on long-term debt .....	81,839,923	39,793,889	121,633,812	122,621,641		
21	Amortization of debt discount premium and expenses .....	921,949	621,906	1,543,855	2,127,359		
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	2,194,094	6,787,014	8,981,108	901,542		
23	<u>Total fixed charges</u> .....	84,955,966	47,202,809	132,158,775	125,650,542		
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	116,521,146	57,889,834	174,410,980	195,069,478		
<u>Provision for income taxes for period</u>							
25	Estimated income tax payable for the current period .....	18,424,500	8,425,236	26,849,736	10,935,709		
26	Deferred income tax to be paid this year .....	14,497,000	49,373	14,546,373	18,331,594		
27	Net income after taxes .....	83,599,646	49,415,225	133,014,871	165,802,175		

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

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) 1975 Natural gas transport systems Foreign Sales should be revised to read \$796,366,834 from \$1,292,041,834 and Canadian and other Sales should read \$849,354,608 from \$353,679,608.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1976 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services	
			N°
			dolars
			<u>Autres revenus</u>
26,911,556	—	26,911,556	Revenus des autres installations .....
6,203,352	—	6,203,352	Revenus non attribuables à l'exploitation .....
			Revenus de placements:
5,272,842	—	5,272,842	Dividendes .....
21,874,750	—	21,874,750	Autres .....
24,617,786	—	24,617,786	Revenus provenant de sociétés affiliées .....
2,832,342	—	2,832,342	Revenus de fonds d'amortissement et autres .....
349,882	—	349,882	Profit réalisé sur le change étranger .....
27,454,057	—	27,454,057	Autres revenus .....
139,605	—	139,605	Revenus extraordinaires .....
115,656,172	—	115,656,172	<u>Total, autres revenus</u> .....
			10
			<u>Autres déductions</u>
30,986,734	—	20,986,734	Dépenses des autres installations .....
6,316,702	—	6,316,702	Frais non attribuables à l'exploitation .....
21,426,786	—	21,426,786	Autre intérêt .....
(13,580,395)	—	(13,580,395)	Intérêt durant la construction (crédit) .....
172,397	—	172,397	Perte sur le change étranger .....
1,102,500	—	1,102,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements .....
2,964,410	—	2,964,410	Autres déductions du revenu .....
711,899	—	711,899	Déductions du revenu extraordinaire .....
40,101,033	—	40,101,033	<u>Total, autres déductions</u> .....
			19
			<u>Frais fixes</u>
244,255,453	640,421	244,895,874	Intérêt sur la dette à long terme .....
3,671,214	—	3,671,214	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette .....
9,882,650	—	9,882,650	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées .....
257,809,317	640,421	258,449,738	<u>Total, frais fixes</u> .....
369,480,458	(2,814,924)	366,665,534	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....
			24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>
37,785,445	—	37,785,445	Impôt estimatif pour la période courante .....
32,877,967	—	32,877,967	Impôt différé à payer cette année .....
298,817,046	(2,814,924)	296,002,122	<u>Revenu net après impôts</u> .....
			27

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

(4) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau I en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau I 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. Les transactions entre les sociétés sont exclues.

En 1975 les ventes à l'étranger des Réseaux de transport de gaz naturel a été changé de \$1,292,041,834 à 796,366,834 et la ligne "au Canada et autres ventes" des Réseaux de transport de gaz naturel a été changé de \$353,679,608 à \$849,354,608.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1976  
 TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1976

	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) .....	1,879.8	2,929.3	4,809.1
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation .....	62.0	195.7	257.7
Other income - Autres revenus .....	49.7	65.9	115.6
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales .....	20.0	7.1	27.1
Decreased investment - Diminution des investissements .....	25.6	-	25.6
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales .....	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation .....	2.5	-	2.5
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme .....	138.9	-	138.9
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves .....	31.4	17.9	49.3
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées .....	15.8	-	15.8
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires .....	45.4	14.2	59.6
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert .....	-	145.1	145.1
Other - Autres .....	55.5	95.4	150.9
<u>Total</u> .....	2,326.6	3,470.6	5,797.1
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1) .....	1,325.6	2,429.9	3,755.5
Other operating expenses - Autres .....	292.4	384.9	677.3
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme .....	132.2	125.7	257.9
Income taxes - Impôt sur le revenu .....	41.4	29.3	70.7
Dividends - Dividendes .....	86.9	169.4	256.3
Other expenses - Autres dépenses .....	27.2	32.5	59.7
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 .....	-	1.8	1.8
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation .....	-	11.2	11.2
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé .....	240.2	142.4	382.6
Increased investments - Augmentation des investissements .....	-	14.5	14.5
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales .....	21.2	39.5	60.7
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales .....	-	-	-
Other - Autres .....	155.6	89.5	245.1
<u>Total</u> .....	2,326.6	3,470.6	5,797.1

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976

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
<b>Management — Direction:</b>		
Gas supply — Approvisionnement de gaz .....	128	
Transmission — Transport .....	53	
Distribution .....	692	
Sales — Ventes .....	332	
Administration .....	607	
<u>Total</u> .....	<u>1,812</u>	<u>34,542,562</u>
 <b>Wage earners — Employés de la production:</b>		
Gas supply — Approvisionnement de gaz .....	283	
Transmission — Transport .....	300	
Distribution .....	4,838	
Sales — Ventes .....	195	
Administration .....	3,176	
<u>Total</u> .....	<u>8,792</u>	<u>108,689,582</u>
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, tra-</u> <u>tements et salaires .....</u>	<u>10,604</u>	<u>143,232,144</u>

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976 - suite

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
	Natural gas transport - Réseaux de transport de gaz naturel	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	7	
Transmission - Transport .....	17	
Distribution .....	4	
Sales - Ventes .....	5	
Administration .....	115	
<u>Total</u> .....	148	5,336,619
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	77	
Transmission - Transport .....	1,941	
Distribution .....	6	
Sales - Ventes .....	25	
Administration .....	1,066	
<u>Total</u> .....	3,115	53,134,304
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, tra-</u> <u>timents et salaires .....</u>	<u>3,263</u>	<u>58,470,923</u>

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1976 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1976 - fin

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
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
<b>Management - Direction:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	—	
Transmission - Transport .....	—	
Distribution .....	4	
Sales - Ventes .....	22	
Administration .....	13	
<u>Total</u> .....	39	464,310
<b>Wage earners - Employés de la production:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	—	
Transmission - Transport .....	—	
Distribution .....	58	
Sales - Ventes .....	—	
Administration .....	—	
<u>Total</u> .....	58	956,463
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires .....</u>	97	1,420,773

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976

No.		New Brun-s- wick — Nouveau- Brun-s- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	millions of cubic feet — millions de pi <sup>3</sup>					
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1 Gross new production .....	99	9	4,959	67,161	3,021,068	
2 Less field flared and waste .....	—	—	—	6,779	32,910	
3 Net new production .....	99	9	4,959	60,382	2,988,158	
4 Reproduced .....	—	—	—	—	—	
5 Less injected and stored .....	—	—	—	—	368,587	
6 <u>Net withdrawals</u> .....	99	9	4,959	60,382	2,619,571	
Disposition:						
7 Field disposition and uses .....	—	—	—	5,108	26,317	
8 Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	453	13,201	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage .....	—	—	—	1,390	381,920	
10 Other disposition and uses .....	—	—	—	2,140	138,244	
11 Other uses .....	—	—	—	—	—	
12 Adjustment .....	—	—	65	— 961	— 3,331	
13 Deliveries of marketable gas .....	99	9	4,894	52,252	2,063,220	
14 <u>Total disposition</u> .....	99	9	4,959	60,382	2,619,571	
<u>B. Gas utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants .....	—	—	—	10,908	1,730,523	
16 Fields .....	99	9	4,894	41,344	283,397	
17 <u>Total</u> .....	99	9	4,894	52,252	2,063,220	
Receipts from distributor storage .....	—	1,244	67,216	7,362	56,507	
Imports .....	—	—	—	—	—	
Other receipts(1) .....	—	—	—	—	785	
21 <u>Total supply of marketable gas</u> .....	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512	
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia .....	—	—	—	—	8,599	
23 Alberta .....	—	—	—	—	320,279	
24 Saskatchewan .....	—	—	—	46,656	47,576	
25 Manitoba .....	—	—	—	—	60,926	
26 Ontario .....	—	—	70,323	—	602,686	
27 Québec .....	—	1,253	—	—	79,153	
28 New Brunswick .....	94	—	—	—	—	
29 Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
30 <u>Total sales</u> .....	94	1,253	70,323	46,656	1,119,219	
Exports .....	—	—	—	—	758,976	
32 Other deliveries(2) .....	—	—	237	64	18,272	
33 Delivered to distributor storage .....	—	—	—	13,175	138,355	
34 Pipeline line pack fluctuation .....	—	—	—	8	3,208	
35 Pipeline fuel .....	—	—	938	969	71,768	
36 Pipeline losses, etc. .....	5	—	612	— 1,258	10,714	
37 <u>Total disposition of marketable gas</u> .....	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512	

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

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

(3) Includes 33,449 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 960 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, 1976

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources	No
		Total source canadienne	Total source étrangère	Total, général	
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>					
419,304(3)	1,896	3,514,496	...	3,514,496	
4,370	1,588	45,647	...	45,647	1
414,934	308	3,468,849	...	3,468,849	2
-	-	-	...	-	3
4,939	-	373,526	...	373,526	4
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	5
					Prélèvement net .....
10,884	-	42,309	...	42,309	6
499	-	14,153	...	14,153	
40,451	-	423,761	...	423,761	
22,219	-	162,603	...	162,603	
-	-	-	...	-	
- 1,944	-	- 6,171	...	- 6,171	
337,886	308	2,458,668	...	2,458,668	
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	Total de l'utilisation .....
					B. Distribution de gaz
333,099	-	2,124,530	-	2,124,530	
4,787	308	334,138	-	334,138	
337,886	308	2,458,668	-	2,458,668	
509	-	132,838	-	132,838	
-	-	4,051	-	4,051	
193	-	978	14,635(4)	15,613	
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Approvisionnement total en gaz marchand .....
					Utilisation:
129,314	-	137,913	-	137,913	Ventes:
-	-	320,279	45	320,324	Colombie-Britannique .....
-	-	94,232	-	94,232	Alberta .....
-	-	60,926	-	60,926	Saskatchewan .....
-	-	673,009	4,006	677,015	Manitoba .....
-	-	80,406	-	80,406	Ontario .....
-	-	94	-	94	Québec .....
-	308	308	-	308	Nouveau-Brunswick .....
129,314	308	1,367,167	4,051	1,371,218	Territoires du Nord-Ouest .....
194,594	-	953,570	-	953,570	Total des ventes .....
-	-	18,573	14,623(4)	33,196	Exportations .....
354	-	151,884	-	151,884	Autres livraisons(2) .....
844	-	4,060	-	4,060	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....
9,278	-	82,953	-	82,953	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....
4,204	-	14,277	12	14,289	Gaz consommé dans les réseaux .....
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Perte dans les pipe-lines, etc. ....
					Total de l'utilisation de gaz marchand .....

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

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

(3) Inclus 33,449 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 960 millions de pi<sup>3</sup> 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 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1976

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>						
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1 Gross new production .....	2 804	255	140 479	1 902 526	85 580 331	
2 Less field flared and waste .....	—	—	—	192 034	932 269	
3 Net new production .....	2 804	255	140 479	1 710 492	84 648 062	
4 Reproduced .....	—	—	—	—	—	
5 Less injected and stored .....	—	—	—	—	10 441 274	
6 <u>Net withdrawals</u> .....	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788	
Disposition:						
7 Field disposition and uses .....	—	—	—	144 699	745 504	
8 Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	12 832	373 956	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage .....	—	—	—	39 376	10 818 969	
10 Other disposition and uses .....	—	—	—	60 622	3 916 153	
11 Other uses .....	—	—	—	—	—	
12 Adjustment .....	—	—	1 843	— 27 223	— 94 360	
13 Deliveries of marketable gas .....	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566	
14 <u>Total disposition</u> .....	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788	
<u>B. Gas utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants .....	—	—	—	309 000	50 458 370	
16 Fields .....	2 804	255	138 636	1 171 186	8 008 136	
17 <u>Total</u> .....	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566	
18 Receipts from distributor storage .....	—	35 240	1 904 084	208 550	1 600 720	
19 Imports .....	—	—	—	—	—	
20 Other receipts(1) .....	—	—	—	—	22 237	
21 <u>Total supply of marketable gas</u> .....	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523	
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia .....	—	—	—	—	243 591	
23 Alberta .....	—	—	—	—	9 072 812	
24 Saskatchewan .....	—	—	—	1 321 664	1 347 725	
25 Manitoba .....	—	—	—	—	1 725 902	
26 Ontario .....	—	—	1 992 099	—	17 072 791	
27 Québec .....	—	35 495	—	—	2 242 234	
28 New Brunswick .....	2 663	—	—	—	—	
29 Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
30 <u>Total sales</u> .....	2 663	35 495	1 992 099	1 321 664	31 705 055	
31 Exports .....	—	—	—	—	21 500 150	
32 Other deliveries(2) .....	—	—	6 714	1 813	517 606	
33 Delivered to distributor storage .....	—	—	—	373 219	3 919 299	
34 Pipeline line pack fluctuation .....	—	—	—	227	90 874	
35 Pipeline fuel .....	—	—	26 571	27 449	2 033 034	
36 Pipeline losses etc. .....	141	—	17 336	— 35 636	303 505	
37 <u>Total disposition of marketable gas</u> .....	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523	

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

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

(3) Includes 947 538 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 27 195 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, 1976

British Columbia	North-West Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		NO
-	-	-	-	-	Total, général	
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
11 877 977(3)	53 710	99 558 082	...	99 558 082		
123 793	44 985	1 293 081	...	1 293 081		
11 754 184	8 725	98 265 001	...	98 265 001		
-	-	-	...	-		
139 911	-	10 581 185	...	10 581 185		
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816		
<u>A. Gisements et usines de traitement</u>						
Approvisionnement:						
Production originale brute .....						
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....						
Production originale nette .....						
Gaz récupéré .....						
Moins gaz injecté et stocké .....						
<u>Prélèvement net .....</u>						
6						
Utilisation:						
Emploi et utilisation sur les chantiers .....						
Emploi et utilisation dans les collecteurs .....						
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
Pertes en cours de traitement .....						
Autres emplois et utilisations .....						
Autres utilisations .....						
Rectifications .....						
Livraisons de gaz marchand .....						
<u>Total de l'utilisation .....</u>						
14						
<u>B. Distribution de gaz</u>						
Approvisionnement:						
Arrivages de gaz marchand:						
Usines .....						
Gisements .....						
<u>Total .....</u>						
17						
Déstockage par les distributeurs .....						
Importations .....						
Autres arrivages(1) .....						
<u>Approvisionnement total en gaz marchand .....</u>						
21						
Utilisation:						
Ventes:						
Colombie-Britannique .....						
Alberta .....						
Saskatchewan .....						
Manitoba .....						
Ontario .....						
Québec .....						
Nouveau-Brunswick .....						
Territoires du Nord-Ouest .....						
<u>Total des ventes .....</u>						
30						
Exportations .....						
Autres livraisons(2) .....						
Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....						
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....						
Gaz consommé dans les réseaux .....						
Perte dans les pipe-lines, etc. ....						
<u>Total de l'utilisation de gaz marchand .....</u>						
37						

(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 947 538 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 27 195 milliers de m<sup>3</sup> 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 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
<u>Supply of natural gas</u>								
<u>Gross new production:</u>								
1	Northwest Territories .....	710	768	646	704	625	709	684
2	British Columbia .....	133,027	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528
3	Alberta .....	995,600	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369
4	Saskatchewan .....	59,215	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700
5	Ontario .....	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332
6	Quebec .....	-	-	-	-	59	138	138
7	New Brunswick .....	104	105	105	97	104	113	107
8	<u>Total</u> .....	1,204,576	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858
<u>Field flared and waste:</u>								
9	Northwest Territories .....	663	734	603	658	585	666	641
10	British Columbia .....	15,605	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472
11	Alberta .....	50,118	47,028	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879
12	Saskatchewan .....	19,495	21,795	16,994	16,004	11,811	11,267	11,817
13	<u>Total</u> .....	85,881	80,166	79,744	80,372	79,270	81,341	85,829
<u>Net new production:</u>								
14	Northwest Territories .....	47	34	43	46	40	43	43
15	British Columbia .....	117,422	135,497	161,084	188,155	233,291	267,655	310,856
16	Alberta .....	945,482	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490
17	Saskatchewan .....	39,720	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663
18	Ontario .....	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332
19	Quebec .....	-	-	-	-	59	138	138
20	New Brunswick .....	104	105	105	97	104	113	107
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	1,118,695	1,317,022	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829
<u>Withdrawals from storage:</u>								
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta .....	5,693	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551
24	Saskatchewan .....	933	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636
25	Ontario .....	25,243	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837
26	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u> .....	31,869	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024
28	Other receipts .....	257	333	369	22	69	490	883
29	<u>Total domestic supply</u> <u>(21 + 27 + 28).</u>	1,150,821	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736
<u>Imports:</u>								
30	Alberta .....	76	91	99	107	106	104	112
31	Ontario .....	6,747	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450	84,823
32	<u>Total</u> .....	6,823	9,642	17,746	44,607	70,463	81,554	84,933
33	Residual error of estimate .....	- 4,176	- 9,837	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,484
34	<u>Total supply</u> .....	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,293,207

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N°
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
<u>Production originale brute:</u>								
897	1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	Territoires du Nord-Ouest .....	1
343,123	358,058	436,556	515,874	445,822	433,325	419,304	Colombie-Britannique .....	2
2,184,367	2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	Alberta .....	3
80,183	86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	Saskatchewan .....	4
17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	Ontario .....	5
166	170	187	197	183	50	9	Québec .....	6
131	105	97	81	88	91	99	Nouveau-Brunswick .....	7
2,625,931	2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	<u>Total</u> .....	8
<u>Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:</u>								
815	913	891	1,445	792	1,708	1,588	Territoires du Nord-Ouest .....	9
10,951	8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	Colombie-Britannique .....	10
60,770	59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	Alberta .....	11
17,576	15,643	17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	Saskatchewan .....	12
90,112	85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	45,647	<u>Total</u> .....	13
<u>Production originale nette:</u>								
82	297	349	276	979	308	308	Territoires du Nord-Ouest .....	14
332,172	349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	414,934	Colombie-Britannique .....	15
2,123,597	2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	Alberta .....	16
62,607	71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	Saskatchewan .....	17
17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	Ontario .....	18
166	170	187	197	183	50	9	Québec .....	19
131	105	97	81	88	91	99	Nouveau-Brunswick .....	20
2,535,819	2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
<u>Prélèvement de gaz stocké:</u>								
-	154	779	115	150	194	509	Colombie-Britannique .....	22
2,366	2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	Alberta .....	23
6,651	5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	Saskatchewan .....	24
60,798	87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	Ontario .....	25
544	1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	Québec .....	26
70,359	97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	<u>Total</u> .....	27
1,443	355	4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	Autre arrivages .....	28
2,607,621	2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>21 + 27 + 28).</u>	29
<u>Importations:</u>								
109	113	126	88	32	67	45	Alberta .....	30
10,751	14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	Ontario .....	31
18,860	14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	<u>Total</u> .....	32
- 12,372	- 5,477	- 759	- 5,681	5,308	- 8,624	- 4,213	Erreur résiduelle du calcul .....	33
3,885,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976 - Concluded

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
<u>Demand for natural gas</u>								
<u>Sales:</u>								
35	Residential .....	145,856	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465
36	Commercial .....	70,363	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420
37	Industrial .....	235,379	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	451,598	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713
40	Other use .....	4,759	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036
<u>Exports:</u>								
41	British Columbia .....	267,824	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038
42	Alberta .....	27,256	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830
43	Manitoba .....	62,785	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687
44	Ontario .....	1,741	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460
45	Quebec .....	-	-	-	270	613	1,452	2,095
46	<u>Total</u> .....	359,606	392,239	404,709	431,818	513,231	604,445	680,110
<u>Placed in storage:</u>								
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia .....	-	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788	3,358
49	Alberta .....	134,510	190,238	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377
50	Saskatchewan .....	3,930	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512
51	Ontario .....	27,067	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250
52	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u> .....	165,507	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197
<u>Consumption and losses in production:</u>								
54	British Columbia .....	12,448	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321
55	Alberta .....	127,415	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344
56	Saskatchewan .....	6,300	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073
57	Ontario .....	60	77	80	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	-	2	6	2	2	2	2
60	<u>Total</u> .....	146,223	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740
<u>Pipe line consumption and inventories:</u>								
61	Consumption in pipe lines .....	21,195	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325
62	Line pack changes .....	404	684	550	366	- 362	2,749	3,622
63	Residual error of estimate .....	4,176	9,837	3,337	5,178	441	4,064	5,464
64	<u>Total demand</u> .....	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))</u>	987,961	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,930	2,007,010
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))</u>	628,355	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,168,183	1,326,700

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976 - fin

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>							
N°							
							<u>Demande de gaz naturel</u>
							Ventes:
241,793	250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	Domestique .....
186,145	206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	Commercial .....
489,503	543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	Industriel .....
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers .....
917,441	1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	Total .....
8,598	16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	Autres usages .....
							Exportations:
527,739	594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	Colombie-Britannique .....
42,560	44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	Alberta .....
173,028	236,733	248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	Manitoba .....
33,638	32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	Ontario .....
2,532	2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	Québec .....
779,497	910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	953,570	Total .....
							Stocké:
-	-	1	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....
3,408	5,755	4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	Colombie-Britannique .....
138,301	243,477	334,650	380,227	409,324	393,809	399,369	Alberta .....
6,336	5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	Saskatchewan .....
80,800	78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	Ontario .....
853	2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	Québec .....
351,798	335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	Total .....
							Consommation et autres pertes en production:
55,160	55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	Colombie-Britannique .....
374,369	408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	Alberta .....
11,988	12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	Saskatchewan .....
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....
2	2	2	2	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....
441,719	476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	Total .....
							Pipe-line, consommation et inventaires:
88,369	100,859	115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	Consommation en pipe-line .....
4,395	853	3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.
13,332	5,477	759	5,681	- 5,308	8,624	4,213	Errreur résiduelle du calcul .....
2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	Total, demande .....
2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,094,064		Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).
1,479,634	1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,140,494	Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (66)).

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
<u>Supply of natural gas</u>								
Gross new production:								
1	Northwest Territories .....	20 113	21 756	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376
2	British Columbia .....	3 768 368	4 138 867	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522
3	Alberta .....	28 203 197	33 260 057	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776
4	Saskatchewan .....	1 677 433	1 764 286	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450
5	Ontario .....	450 979	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011
6	Quebec .....	-	-	-	-	1 671	3 909	3 909
7	New Brunswick .....	2 946	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031
8	<u>Total</u> .....	34 123 036	39 579 318	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075
Field flared and waste:								
9	Northwest Territories .....	18 781	20 793	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158
10	British Columbia .....	442 056	300 530	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305
11	Alberta .....	1 419 735	1 332 202	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571
12	Saskatchewan .....	552 251	617 405	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654
13	<u>Total</u> .....	2 432 823	2 270 930	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 213	2 408 688
Net new production:								
14	Northwest Territories .....	1 332	963	1 218	1 303	1 133	1 218	1 238
15	British Columbia .....	3 326 312	3 838 337	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217
16	Alberta .....	26 783 462	31 927 855	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205
17	Saskatchewan .....	1 125 182	1 146 881	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796
18	Ontario .....	450 979	391 378	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011
19	Quebec .....	-	-	-	-	1 671	3 909	3 909
20	New Brunswick .....	2 946	2 974	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	31 690 213	37 308 388	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387
Withdrawals from storage:								
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta .....	161 270	125 407	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264
24	Saskatchewan .....	26 430	50 650	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656
25	Ontario .....	715 080	678 650	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069
26	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u> .....	902 780	854 707	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989
28	Other receipts .....	7 280	9 433	10 453	623	1 954	13 881	25 014
29	<u>Total domestic supply</u> <u>(21 + 27 + 28)</u> .....	32 600 273	38 172 528	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390
Imports:								
30	Alberta .....	2 153	2 578	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173
31	Ontario .....	191 128	270 559	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	984 460
32	<u>Total</u> .....	193 281	273 137	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	983 633
33	Residual error of estimate .....	- 118 297	- 278 661	- 94 530	- 146 681	- 12 493	- 115 124	- 158 783
34	<u>Total supply</u> .....	32 675 257	38 167 004	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 243

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		
No thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
25 410	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	Production originale brute:	
9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	Territoires du Nord-Ouest .....	1
61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	Colombie-Britannique .....	2
2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	Alberta .....	3
483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	Saskatchewan .....	4
4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	Ontario .....	5
3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	Québec .....	6
74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	Nouveau-Brunswick .....	7
							<u>Total</u> .....	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
23 087	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	Territoires du Nord-Ouest .....	9
310 218	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	Colombie-Britannique .....	10
1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	Alberta .....	11
497 890	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	Saskatchewan .....	12
3 352 978	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	<u>Total</u> .....	13
							Production originale nette:	
2 323	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	Territoires du Nord-Ouest .....	14
9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	Colombie-Britannique .....	15
60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	Alberta .....	16
1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	Saskatchewan .....	17
483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	Ontario .....	18
4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	Québec .....	19
3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	Nouveau-Brunswick .....	20
71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
-	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	Colombie-Britannique .....	22
67 024	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	Alberta .....	23
188 408	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	Saskatchewan .....	24
1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	Ontario .....	25
15 410	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	Québec .....	26
1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	<u>Total</u> .....	27
40 877	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	Autre arrivages .....	28
73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28)</u> .	29
							Importations:	
3 088	3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275	Alberta .....	30
304 552	403 275	440 980	417 411	378 913	101 541 141	113 481	Ontario .....	31
307 640	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	<u>Total</u> .....	32
- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346	Erreur résiduelle du calcul .....	33
73 948 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1963-1976 - Concluded

No.		1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
<u>Demand for natural gas</u>								
<u>Sales:</u>								
35	Residential .....	4 131 785	4 635 171	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904
36	Commercial .....	1 993 232	2 364 666	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975
37	Industrial .....	6 667 779	7 291 643	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	12 792 796	14 291 480	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895
40	Other use .....	134 812	167 786	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937
<u>Exports:</u>								
41	British Columbia .....	7 586 875	8 240 994	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751
42	Alberta .....	772 104	789 780	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298
43	Manitoba .....	1 778 563	2 021 645	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375
44	Ontario .....	49 319	58 865	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276
45	Quebec .....	-	-	-	7 648	17 365	41 132	59 347
46	<u>Total</u> .....	10 186 861	11 111 284	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 365 047
<u>Placed in storage:</u>								
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia .....	-	36 515	89 601	72 604	223 535	220 617	228 266
49	Alberta .....	3 810 378	5 389 032	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132
50	Saskatchewan .....	111 328	104 246	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471
51	Ontario .....	766 750	739 725	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113
52	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u> .....	4 688 456	6 269 518	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982
<u>Consumption and losses in production:</u>								
54	British Columbia .....	352 625	423 501	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485
55	Alberta .....	3 609 392	4 586 164	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309
56	Saskatchewan .....	178 465	163 593	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346
57	Ontario .....	1 700	2 181	2 266	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	-	57	170	57	57	57	57
60	<u>Total</u> .....	4 142 182	5 175 496	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197
<u>Pipe line consumption and inventories:</u>								
61	Consumption in pipe lines .....	600 409	853 405	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795
62	Line pack changes .....	11 444	19 376	15 580	10 368	- 10 255	77 873	102 604
63	Residual error of estimate .....	118 297	278 661	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783
64	<u>Total demand</u> .....	32 675 257	38 167 006	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	75 103 240
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	27 986 801	31 897 488	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 354 258
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	17 799 940	20 786 204	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 584 111

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1963-1976 - fin

1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976		N°
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
<u>Demande de gaz naturel</u>								
6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	Ventes:	
5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	Domestique .....	35
13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	Commercial .....	36
-	-	-	-	-	-	-	Industriel .....	37
25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	Usagers divers .....	38
							Total .....	39
243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	Autres usages .....	40
							Exportations:	
14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	Colombie-Britannique .....	41
1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	Alberta .....	42
4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	Manitoba .....	43
952 892	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	Ontario .....	44
71 726	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	Québec .....	45
22 681 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	Total .....	46
							Stocké:	
-	-	28	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....	47
158 343	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	Colombie-Britannique .....	48
7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	Alberta .....	49
179 485	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	Saskatchewan .....	50
2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	Ontario .....	51
24 164	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	Québec .....	52
9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	Total .....	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	Colombie-Britannique .....	54
10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	Alberta .....	55
339 594	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	Saskatchewan .....	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....	58
57	57	57	57	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	59
12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	Total .....	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	Consommation en pipe-line .....	61
124 501	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	62
377 667	155 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346	Erreur résiduelle du calcul .....	63
73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	Total, demande .....	64
32 832 347	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).	65
41 731 187	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).	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  $-259^{\circ}\text{F}$  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 TERMESGas(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  $-259^{\circ}\text{F}$  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 solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(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 le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

#### Pression absolue au pouce carré (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 pi<sup>3</sup>)

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 pi<sup>3</sup>

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.

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.

#### 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.

#### 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

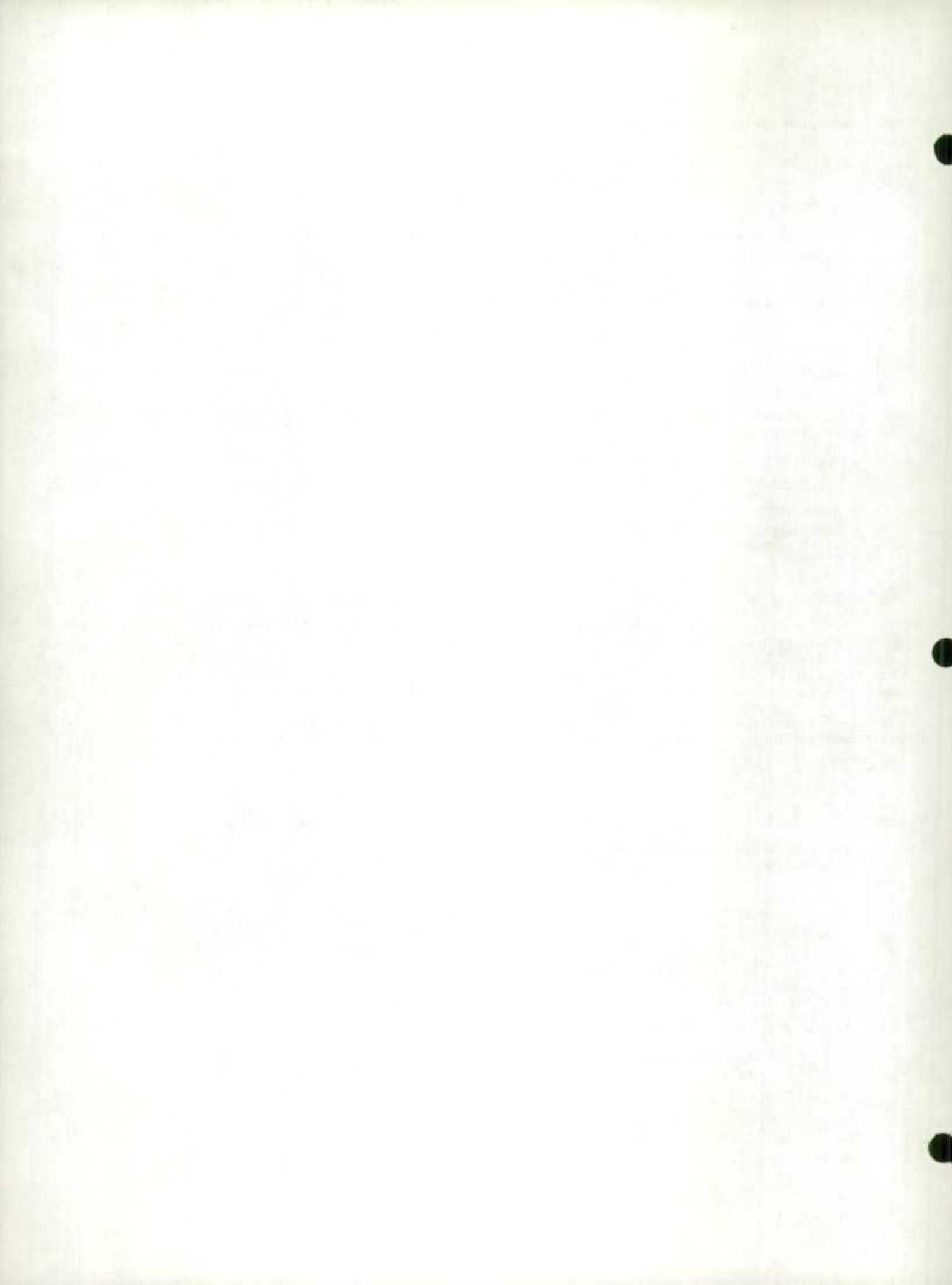
Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

#### 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 continu 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 TRAITANT 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.



1010518531

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, E1A 0T6.