

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

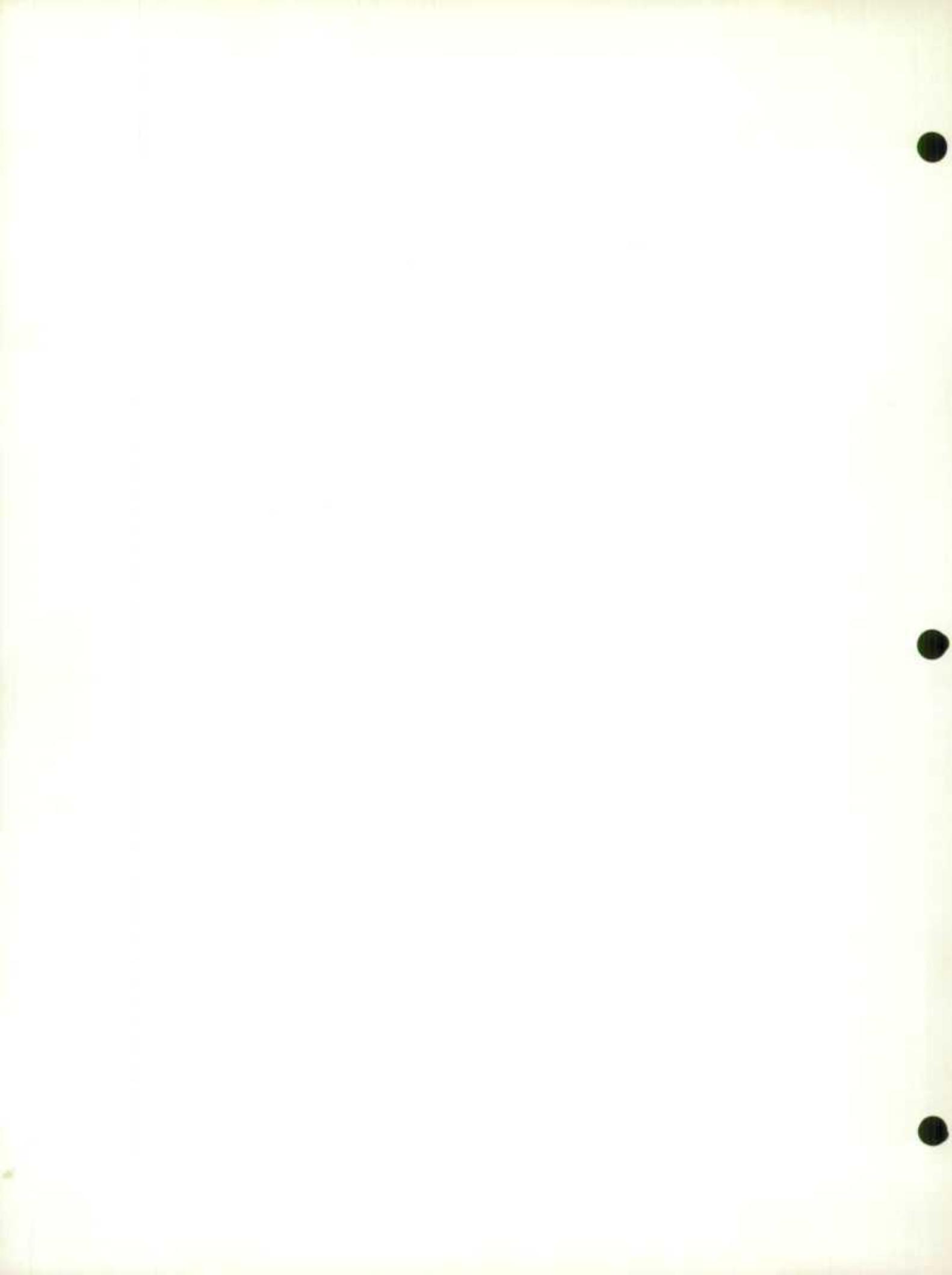
1974

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1974





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)

1974

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

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

February - 1976 - Février
5-3301-518

Price - Prix: \$1.05

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

Information Canada
Ottawa

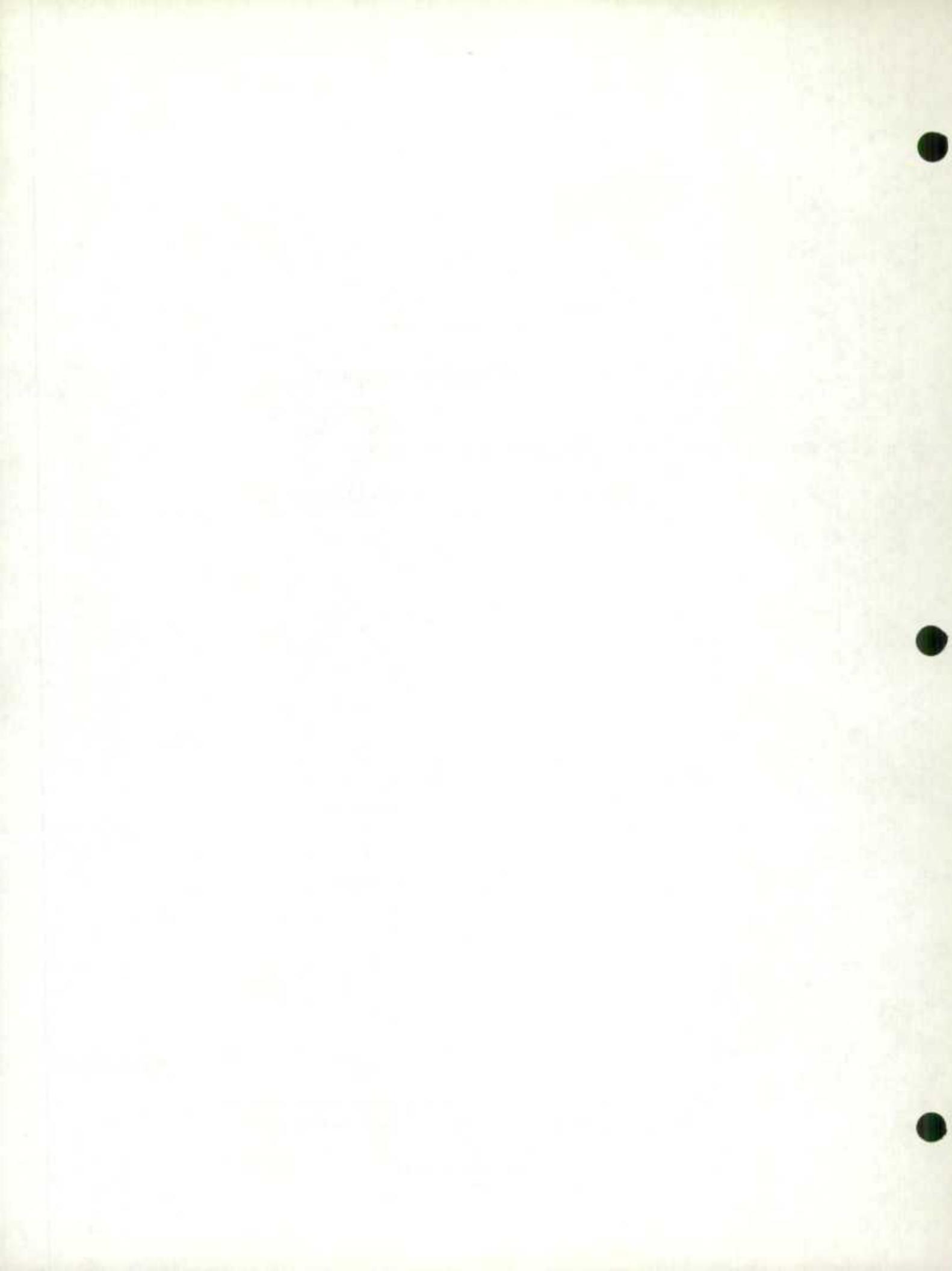


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	9
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1973 and 1974	10
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	12
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	14
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ...	16
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	16
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	18
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	20
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1968-1974	22
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	23
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	23
11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974	24
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	36
13. Income Statement of Gas Utilities	44
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities	52
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	53
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	56
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1961-1974	58
Glossary of Terms	62

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	9
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1973 et 1974	10
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	12
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	16
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	16
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	18
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	20
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1968-1974	22
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	23
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	23
11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974	24
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	36
13. État du revenu des services de gaz	44
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	52
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	53
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	56
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974	58
Glossaire des termes	62

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.

INTRODUCTION

This report presents the sixteenth 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 60.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1974 increased 6.9% to 1,314.3 billion cubic feet from 1,229.4 billion in 1973, and revenue from these sales increased 22.9% to \$980.4 million from \$797.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,219,000 at the end of the year from 2,131,000 while sales per customer increased to 607.0 Mcf. from 591.8. Average revenue per Mcf. was 75 cents and average revenue per customer was \$452.76.

Sales per residential customer increased 5.1 Mcf. to 150.6 Mcf., revenue per customer increased \$16.46 to \$167.98 and revenue per Mcf. increased 8 cents to \$1.12. Commercial sales per customer increased 80.6 Mcf. to 1,342.5 Mcf., revenue per customer increased \$187.74 to \$1,128.20 and revenue per Mcf. increased 9 cents to 84 cents. Sales per industrial customer decreased 1,460.4 Mcf. to 48,814.1 Mcf., revenue

Cette publication est la sixième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.E. 515) et de distribution de gaz (C.A.E. 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 au volume de gaz manipulé et afin de fourrir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 60.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1974, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 6.9 % pour totaliser 1,314.3 milliards de pi³ contre 1,229.4 milliards en 1973. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 22.9 % pour se chiffrer à \$980.4 millions contre \$797.9 millions en 1973. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,219,000 à la fin de l'année au lieu de 2,131,000; les ventes par client sont passées de 591.8 à 607.0 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 75 c et les recettes moyennes par client ont été de \$452.76.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 5.1 milliers de pi³ pour se chiffrer à 150.6 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$16.46 pour se fixer à \$167.98, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.12, une augmentation de 8 c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 80.6 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,342.5 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$187.74 pour s'élèver à \$1,128.20, tandis que les

per customer increased \$4,211.76 to \$27,630.91 and revenue per Mcf. increased 10 cents to 57 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 292.9 billion cubic feet from 271.8 billion in 1973. Largest volume of these sales was in Ontario (42.4%), followed by Alberta (23.0%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (8.7%), Manitoba (8.1%), Quebec (5.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 275.4 billion cubic feet from 245.6 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (49.9%), followed by Alberta (23.3%), British Columbia (10.7%), Manitoba (7.1%), Saskatchewan (5.1%), Quebec (3.8%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 745.9 billion cubic feet from 712.0 billion, Ontario accounting for (52.1%), followed by Alberta (22.2%), British Columbia (8.7), Saskatchewan (7.1%), Quebec (7.0%), Manitoba (2.8%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 153.9 billion cubic feet were sold. This was an increase of 14.3% from the peak month sales of 134.7 billion cubic feet in December of 1973.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,419.2 billion cubic feet down 1.0% from the 2,443.4 billion in 1973. Imports decreased 9.5% to 13.4 billion cubic feet from 14.8 billion. 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 20,266.0 million cubic feet from 29,183.0 million.

Receipts from storage during the year amounted to 101.1 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 135.7 billion, resulting in a net delivery to storage of 34.6 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,430.9 billion cubic feet. Of this, 2,420.1 billion 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, 1,993.9 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,916 billion Mcf. miles or 43,685 million ton miles compared with 1,843 billion Mcf. (42,020 million ton miles) in 1973.

The average length of haul for transport systems was estimated at 966 miles, up from the 910 miles in 1973. The average throughput per mile of line was 435,618 Mcf. per day, up from 427,643 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 54,422.4 miles, an increase of 1,693.1 miles during the year. Manufactured gas systems operated 328.4 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 12,740.7 miles. Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies

recettes par millier de pi³ ont été de 84¢, une augmentation de 9¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 1,460 milliers de pi³ pour se chiffrer à 48,814.1 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$4,211.76 pour s'élargir à \$27,630.91 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 57¢, une augmentation de 10¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 292.9 milliards de pi³ contre 271.8 milliards en 1973. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.4%). Venaient ensuite: l'Alberta (23.0 %), la Colombie-Britannique (11.9 %), la Saskatchewan (8.7 %), le Manitoba (8.1 %), le Québec (5.8 %) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 275.4 milliards de pi³ contre 245.6 milliards de pi³. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49.9 %), suivie de l'Alberta (23.3 %), la Colombie-Britannique (10.7 %), le Manitoba (7.1 %), la Saskatchewan (5.1 %), le Québec (3.8 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 745.9 milliards de pi³ contre 712.0 milliards. L'Ontario comptait (52.1 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.2 %), la Colombie-Britannique (8.7 %), la Saskatchewan (7.1 %), le Québec (7.0 %), et le Manitoba (2.8 %).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 153.9 milliards de pi³. Il s'agissait là d'une augmentation de 14.3% sur le mois de décembre 1973, durant lequel on avait enregistré des ventes de 134.7 milliards de pi³.

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 2,419.2 milliards de pi³; cela représente une diminution de 1.0% sur les 2,443.4 milliards de pi³ de 1973. Les importations ont diminué de 9.5%, passant de 14.8 milliards à 13.4 milliards de pi³. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 29,183.0 millions à 20,266.0 millions de pi³.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 101.1 milliards de pi³ et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 135.7 milliards de pi³. Il y a donc eu un excédent de livraisons de 34.6 milliards de pi³. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,430.9 milliards de pi³. De cette quantité, 2,420.1 milliards de pi³ 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 1,993.9 milliards de pi³.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,916 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 43,685 millions de tonnes-milles contre 1,843 milliards de milliers de pieds cubes-milles (42,020 millions de tonnes-milles) en 1973.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 966 milles; il s'agit là d'une augmentation de 56 milles par rapport à 1973. Le débit moyen par mille de ligne a été de 435,618 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 427,643 milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 54,422.4 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 1,693.1 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 328.4 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel ont exploité 12,740.7 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de produc-

amounted to 73,011.5, up 2,354.8 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Trans-Canada Pipe Lines Limited, 311 miles of looped lines, of which 296 miles were added in Ontario, 3 miles in Manitoba and 12 miles in Saskatchewan; The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 53 miles of main transmission lines and 33 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 71 miles of gathering lines and 7 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 180 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 200 miles of transmission lines, 157 miles of distribution lines; Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd., 573 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 188 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 4 miles of transmission lines, 83 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 275 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 126 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 187 compressor stations, 14 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,874,443 from 1,785,971.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1974 was \$5,297.3 million, 54.5% in the transport sector and 45.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 52.0% of fixed assets. In 1974, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$870.6 million or 16.4% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$971.3 million or 18.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$535.2 million and current liabilities \$700.6 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$2,097.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$985.7 million and for transport systems \$1,111.6 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$70.9 million, down 1.1% from \$71.7 million in 1973. Intraprovincial transport companies increased their net income 20.9% to \$20.8 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 57.9% compared with 53.2% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 10.3%. The average interest rate paid during the year was 7.1%. Depreciation for the year was \$129.4 million or 2.4% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$2,818.1 million available for expenditure during the year; 45.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 54.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 83.7% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 82.8%. Operating revenue accounted for 83.2% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 62.2% was spent on operating expenses; 13.6% was invested in plant; 8.4% was interest paid on long term debt; 4.9% was paid out in dividends; 1.4% was income taxes ex-

tion et de traitement de gaz, a totalisé 73,011.5 milles, ce qui constitue une augmentation de 2,354.8 milles au cours de l'année.

La société "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 311 milles de conduites auxiliaires, 296 milles en Ontario 3 milles au Manitoba et 12 milles en Saskatchewan. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 53 milles de conduites principales et 33 milles de conduites auxiliaires en Alberta. "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 71 milles à son gazoduc de collecte et 7 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Northwestern Utilities Limited", 180 milles de réseau de distribution, "Saskatchewan Power Corporation", 200 milles de réseau de transport et 157 milles de réseau de distribution; "Plains-Western Gas & Electric Co. Ltd.", 573 milles de réseau de distribution; "Union Gas Limited", 188 milles de réseau de distribution; "Inland Natural Gas Co. Ltd.", 4 milles de réseau de transport et 83 milles de réseau de distribution; "British Columbia Hydro and Power Authority", 126 milles de réseau de distribution; "Consumers' Gas Company", 275 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 187 postes compresseurs, soit 14 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,785,971 à 1,874,443 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1974, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$5,297.3 millions, dont 54.5 % dans le secteur du transport et 45.5 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 52.0 % des immobilisations. En 1974 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$870.6 millions, soit 16.4 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$971.3 millions ou 18.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$535.2 millions et le total des exigibilités, \$700.6 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$2,097.3 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$985.7 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,111.6 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$70.8 millions, soit 1.1 % de diminué que les \$71.7 millions de 1973. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 20.9 %, c'est-à-dire \$20.8 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 57.9 % contre 53.2 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 10.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 7.1 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$129.4 millions ou 2.4 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$2,818.1 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 45.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 54.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 83.7 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 82.8 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 83.2 % 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, 62.2 % a été consacré aux frais d'exploitation; 13.6 % a été investi en installations; 8.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 4.9 % a été payé sous forme de dividens.

pense; 1.1% was invested and 8.4% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 13,561 and their earnings were \$165.0 million in 1974. In the previous year, employees totalled 13,083 while their earnings were \$140.8 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 13.1% over 1973.

des; 1.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.1 % a été investi et 8.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1974, les services de gaz occupaient 13,561 personnes dont les gains représentaient \$165.0 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,083, et leurs gains totaux de \$140.8 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 13.1 % depuis 1973.

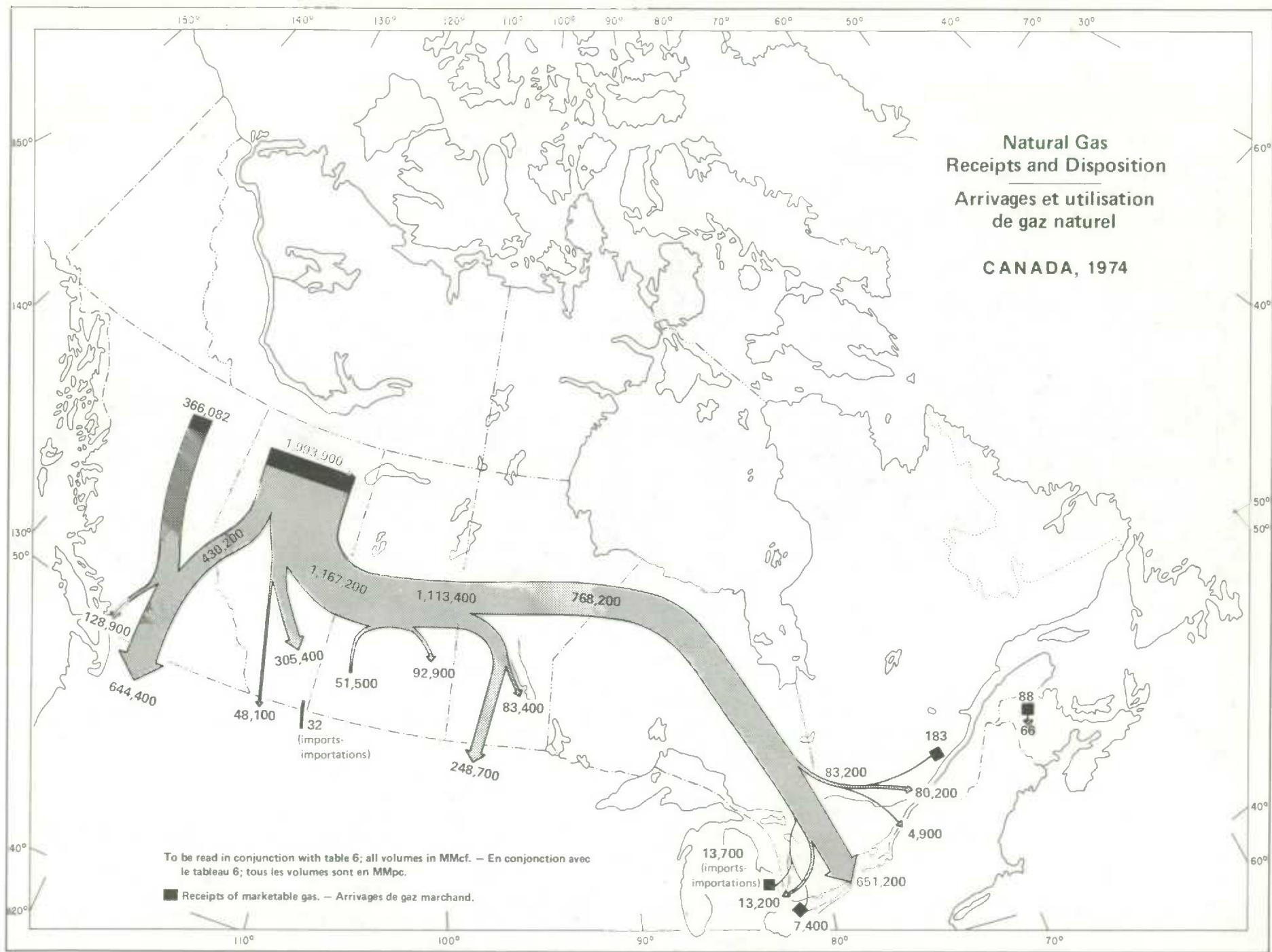


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1973 and 1974

No.		1973			1974		
		Customers as at December 31, 1973 Clients, au 31 décembre 1973	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1974 Clients, au 31 décembre 1974	Average number of customers during 1974 — Nombre moyen de clients pendant 1974	
		No. — nomb.	million cubic feet — millions de pi ³	\$'000	No. — nomb.		
<u>Sales of natural gas</u>							
Residential:							
1	New Brunswick	800	19	89	745	758	
2	Quebec	182,869	15,828	25,767	179,642	178,833	
3	Ontario	846,113	111,835	137,861	879,201	860,802	
4	Manitoba	135,145	21,262	19,938	138,721	136,674	
5	Saskatchewan	145,386	23,736	19,398	152,830	147,695	
6	Alberta	335,288	65,186	37,984	355,923	342,733	
7	British Columbia	269,965	33,934	42,084	285,835	277,428	
8	<u>Canada</u>	1,915,566	271,800	283,121	1,992,897	1,944,923	
Commercial:							
9	New Brunswick	40	27	67	33	42	
10	Quebec	10,257	9,301	11,137	10,658	10,489	
11	Ontario	86,349	116,994	102,696	92,280	88,672	
12	Manitoba	12,690	17,544	12,350	13,353	13,131	
13	Saskatchewan	19,775	13,744	8,500	20,171	19,690	
14	Alberta	37,249	61,083	23,840	38,500	37,735	
15	British Columbia	34,313	26,960	24,484	36,451	35,361	
16	<u>Canada</u>	200,673	245,653	183,074	211,446	205,100	
Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	
18	Quebec	1,470	39,084	28,931	1,457	1,471	
19	Ontario	11,201	350,317	205,894	11,178	10,817	
20	Manitoba	311	23,567	8,019	314	317	
21	Saskatchewan	698	55,436	16,768	1,196	1,059	
22	Alberta	760	154,798	30,522	704	1,232	
23	British Columbia	411	88,785	41,528	357	385	
24	<u>Canada</u>	14,851	711,987	331,662	15,206	15,281	
Total:							
25	New Brunswick	840	46	156	778	800	
26	Quebec	194,596	64,213	65,835	191,757	190,793	
27	Ontario	943,663	579,146	446,451	982,659	960,291	
28	Manitoba	148,146	62,373	40,307	152,388	150,142	
29	Saskatchewan	165,859	92,916	44,666	174,197	168,444	
30	Alberta	373,297	281,067	92,346	395,127	381,700	
31	British Columbia	304,689	149,679	108,096	322,643	313,194	
32	<u>Canada</u>	2,131,090	1,229,440	797,857	2,219,549	2,165,364	
<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>							
33	Residential	8,413	318	596	7,673	8,014	
34	Commercial	2,303	676	854	2,202	2,248	
35	Industrial	4	5	7	4	4	
36	<u>Total</u>	10,720	999	1,457	9,879	10,266	
<u>Sales of manufactured gas</u>							
37	Residential	6	8	12	—	—	
38	Commercial	14	43	48	—	—	
39	Industrial	3	299	149	1	1	
40	<u>Total</u>	23	350	209	1	1	

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1973 et 1974

1974					
Gas sold - Gaz vendu	Revenue - Recettes	Sales per customer(1) - Ventes par consom- mateur(1)	Revenue per customer(1) - Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per Mcf. - Recettes par milliers de pi ³	
million cubic feet - millions de pi ³	\$'000	Mcf. — milliers de pi ³	dollars		
<u>Ventes de gas naturel</u>					
					Domestique:
17	84	22.4	110.82	4.94	Nouveau-Brunswick
17,173	29,037	96.0	162.37	1.69	Québec
124,230	164,273	144.3	190.84	1.32	Ontario
23,620	24,381	172.8	178.39	1.03	Manitoba
25,789	21,149	188.7	154.74	.82	Saskatchewan
67,372	40,773	196.6	137.16	.61	Alberta
34,760	47,008	125.3	169.44	1.35	Colombie-Britannique
292,961	326,705	150.6	167.98	1.12	<u>Canada</u>
					Commercial:
49	104	1,166.7	2,476.19	2.12	Nouveau-Brunswick
10,543	13,945	1,005.1	1,329.49	1.32	Québec
137,586	134,165	1,551.6	1,513.05	.98	Ontario
13,546	16,310	1,486.3	1,240.21	.83	Manitoba
13,934	9,038	707.7	459.02	.65	Saskatchewan
64,335	25,724	1,704.9	681.70	.40	Alberta
29,438	32,176	832.0	909.42	1.09	Colombie-Britannique
375,431	231,462	1,342.5	1,128.20	.84	<u>Canada</u>
					Industriel:
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick
52,455	44,555	35,659.4	30,288.92	.85	Québec
389,384	267,905	35,997.4	24,767.03	.69	Ontario
20,719	9,163	65,359.6	28,905.36	.44	Manitoba
52,947	18,885	49,997.2	17,832.86	.36	Saskatchewan
165,690	39,296	134,488.6	31,879.87	.24	Alberta
64,734	42,424	168,140.3	110,192.20	.66	Colombie-Britannique
745,929	422,228	48,814.1	27,630.91	.57	<u>Canada</u>
					Total:
66	188	82.5	235.00	2.85	Nouveau-Brunswick
80,171	87,537	420.2	458.81	1.09	Québec
651,200	566,343	678.1	589.76	.87	Ontario
63,885	49,854	425.5	332.04	.78	Manitoba
92,670	49,072	550.2	291.33	.53	Saskatchewan
297,397	105,793	779.1	277.16	.36	Alberta
128,932	121,608	411.7	388.28	.94	Colombie-Britannique
1,314,321	980,395	607.0	452.76	.75	<u>Canada</u>
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>
312	623	38.9	77.73	2.00	Domestique
659	799	293.1	355.43	1.21	Commercial
5	7	1,250.0	1,750.00	1.40	Industriel
976	1,429	95.1	139.20	1.46	<u>Total</u>
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>
—	—	—	—	—	Domestique
—	2	3,000.0	2,000.00	.67	Commercial
80	50	40,000.0	25,000.00	.63	Industriel
83	52	27,666.7	17,333.33	.63	<u>Total</u>

(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, 1974

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
million cubic feet - millions de pi ³									
Residential:									
1	New Brunswick	2	2	1	2	1	1	2	
2	Quebec	2,764	2,561	2,311	1,742	1,041	631	387	
3	Ontario	20,628	18,723	15,684	12,787	8,459	4,838	2,959	
4	Manitoba	4,275	3,839	3,063	2,736	1,610	713	364	
5	Saskatchewan	4,342	4,220	3,476	3,139	1,629	1,123	563	
6	Alberta	10,885	10,068	8,807	7,769	4,162	2,960	2,039	
7	British Columbia	5,114	4,960	4,288	3,519	2,551	1,854	1,358	
8	<u>Canada</u>	48,010	44,373	37,630	31,694	19,453	12,120	7,672	
Commercial:									
9	New Brunswick	4	4	3	4	4	2	3	
10	Quebec	1,459	1,334	1,265	974	684	434	414	
11	Ontario	19,652	18,546	16,083	14,208	9,545	5,469	4,111	
12	Manitoba	3,275	3,009	2,513	2,055	1,508	686	387	
13	Saskatchewan	2,471	2,544	2,016	1,572	1,028	554	321	
14	Alberta	9,964	8,634	7,999	6,226	4,357	2,804	2,003	
15	British Columbia	3,903	3,696	3,618	2,554	2,149	1,545	1,433	
16	<u>Canada</u>	40,728	37,767	33,497	27,593	19,275	11,494	8,681	
Industrial:									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec	3,457	3,207	3,606	3,486	4,609	4,756	4,809	
19	Ontario	34,695	31,133	33,583	33,390	31,543	28,799	28,376	
20	Manitoba	1,544	1,830	1,997	2,006	1,861	1,475	1,560	
21	Saskatchewan	5,018	5,107	5,258	4,634	4,546	4,496	3,848	
22	Alberta	14,734	12,980	14,556	13,212	11,824	12,776	13,418	
23	British Columbia	5,729	5,436	6,868	5,125	4,934	4,683	4,517	
24	<u>Canada</u>	65,177	59,693	65,868	61,853	59,317	56,985	56,528	
Total sales:									
25	New Brunswick	6	6	4	6	5	3	4	
26	Quebec	7,680	7,102	7,182	6,202	6,334	5,821	5,610	
27	Ontario	74,975	68,402	65,350	60,385	49,547	39,106	35,456	
28	Manitoba	9,094	8,678	7,573	6,797	4,979	2,874	2,311	
29	Saskatchewan	11,831	11,871	10,750	9,345	7,203	6,173	4,733	
30	Alberta	35,583	31,682	31,362	27,207	20,343	18,540	17,400	
31	British Columbia	14,746	14,092	14,774	11,198	9,634	8,082	7,303	
32	<u>Canada</u>	153,915	141,833	136,995	121,140	98,045	80,599	72,834	

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1974

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1974

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of dollars									
Residential:									
1	New Brunswick	9	10	7	9	5	5	7	
2	Quebec	3,998	3,795	3,554	2,711	1,861	1,280	1,001	
3	Ontario	25,965	23,746	20,228	16,630	11,173	6,601	4,174	
4	Manitoba	3,870	3,535	2,860	2,569	1,638	800	412	
5	Saskatchewan	3,035	2,963	2,528	2,341	1,453	1,141	749	
6	Alberta	5,602	5,250	4,676	4,199	2,647	2,241	1,654	
7	British Columbia	5,411	5,426	5,250	4,039	3,854	2,829	2,243	
8	<u>Canada</u>	47,890	44,725	39,103	32,498	22,631	14,897	10,240	
Commercial:									
9	New Brunswick	9	8	7	7	8	5	4	
10	Quebec	1,786	1,673	1,634	1,225	900	569	554	
11	Ontario	18,557	17,784	15,409	13,640	9,167	5,377	4,047	
12	Manitoba	2,388	2,265	1,929	1,642	1,203	589	329	
13	Saskatchewan	1,485	1,469	1,197	1,054	667	413	244	
14	Alberta	3,791	3,351	3,034	2,509	1,695	1,193	876	
15	British Columbia	3,272	3,282	4,748	2,928	2,473	1,717	1,596	
16	<u>Canada</u>	31,288	29,832	27,958	23,005	16,113	9,863	7,637	
Industrial:									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec	2,937	2,806	3,064	2,717	3,583	3,443	3,499	
19	Ontario	23,935	21,616	22,829	22,658	20,535	18,654	18,467	
20	Manitoba	660	866	841	731	728	528	585	
21	Saskatchewan	1,704	1,794	1,805	1,647	1,564	1,526	1,301	
22	Alberta	2,940	2,508	2,851	2,603	2,293	2,605	2,875	
23	British Columbia	2,750	3,160	4,388	3,293	3,352	3,071	3,079	
24	<u>Canada</u>	34,926	32,750	35,778	33,649	32,055	29,827	29,806	
Total revenues:									
25	New Brunswick	18	18	14	16	13	10	11	
26	Quebec	8,721	8,274	8,252	6,653	6,344	5,292	5,050	
27	Ontario	68,457	63,146	58,466	52,928	40,875	30,632	26,688	
28	Manitoba	6,918	6,666	5,630	4,942	3,569	1,917	1,317	
29	Saskatchewan	6,224	6,226	5,530	5,042	3,684	3,080	2,294	
30	Alberta	12,333	11,109	10,561	9,311	6,635	6,039	5,405	
31	British Columbia	11,433	11,868	14,386	10,260	9,679	7,617	6,913	
32	<u>Canada</u>	114,104	107,307	102,839	89,152	70,799	54,587	47,683	

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1974

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°
milliers de dollars							
Domestique:							
5 1,052 3,935 499 702 1,775 1,952	6 1,298 5,281 709 891 2,186 2,054	7 2,176 10,554 1,485 1,216 2,653 3,209	7 2,623 14,384 2,596 1,727 3,474 5,019	7 3,688 21,602 3,408 2,403 4,416 5,722	84 29,037 164,273 24,381 21,149 40,773 47,008	Nouveau-Brunswick	1
9,920	12,425	21,300	29,830	41,246	326,705	Québec	2
						Ontario	3
						Manitoba	4
						Saskatchewan	5
						Alberta	6
						Colombie-Britannique	7
						<u>Canada</u>	8
Commercial:							
10 526 4,228 258 224 913 1,259	10 629 5,523 425 250 1,261 1,472	12 1,106 9,469 944 405 1,692 2,117	12 1,364 12,973 1,912 647 2,368 3,412	12 1,983 17,991 2,435 983 3,041 3,900	104 13,945 134,165 16,310 9,038 25,724 32,176	Nouveau-Brunswick	9
7,418	9,570	15,745	22,688	30,345	231,462	Québec	10
						Ontario	11
						Manitoba	12
						Saskatchewan	13
						Alberta	14
						Colombie-Britannique	15
						<u>Canada</u>	16
Industriel:							
— 3,872 18,849 469 1,120 3,215 3,305	— 4,155 21,081 626 1,209 3,339 3,379	— 4,266 24,052 740 1,548 3,321 4,124	— 5,602 26,584 1,282 1,621 4,971 4,439	— 4,611 28,645 1,107 2,046 5,775 4,084	— 44,555 267,905 9,163 18,885 39,296 42,424	Nouveau-Brunswick	17
30,830	33,789	38,051	44,499	46,268	422,228	Québec	18
						Ontario	19
						Manitoba	20
						Saskatchewan	21
						Alberta	22
						Colombie-Britannique	23
						<u>Canada</u>	24
Total des recettes:							
15 5,450 27,012 1,226 2,046 5,903 5,516	16 6,082 31,885 1,760 2,350 6,786 6,905	19 7,548 44,075 3,169 3,169 7,666 9,450	19 9,589 53,941 5,790 3,995 10,813 12,870	19 10,282 68,238 6,950 5,432 13,232 13,706	188 87,537 566,343 49,854 49,072 105,793 121,608	Nouveau-Brunswick	25
48,168	55,784	75,096	97,017	117,859	980,395	Québec	26
						Ontario	27
						Manitoba	28
						Saskatchewan	29
						Alberta	30
						Colombie-Britannique	31
						<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1974

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
Mcf. - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	8	523	- 497	-	-	-	-	
2	Commercial	745	1,444	376	-	-	-	-	
3	Industrial	6,721	9,235	8,710	7,583	5,726	4,811	5,549	
4	<u>Total</u>	7,474	11,202	8,589	7,583	5,726	4,811	5,549	
dollars									
Revenue:									
5	Residential	19	654	- 584	-	-	-	-	
6	Commercial	769	1,351	315	-	-	-	-	
7	Industrial	4,618	5,429	4,884	4,344	3,246	2,671	3,052	
8	<u>Total</u>	5,406	7,434	4,615	4,344	3,246	2,671	3,052	

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquified Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1974

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
Mcf. - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	37,518	36,885	30,869	31,010	21,410	22,217	13,073	
2	Commercial	80,206	67,138	69,042	53,088	51,648	37,485	29,673	
3	Industrial	315	415	434	567	478	469	359	
4	<u>Total</u>	118,039	104,438	100,345	84,665	73,536	60,171	43,105	
dollars									
Revenue:									
5	Residential	66,211	64,247	56,754	58,325	44,093	46,777	35,258	
6	Commercial	89,250	77,357	77,513	62,631	61,084	44,954	50,465	
7	Industrial	722	348	616	796	681	669	524	
8	<u>Total</u>	156,183	141,952	134,883	121,752	105,858	92,400	86,247	

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
Mcf. — milliers de pi ³							
Ventes:							
—	—	—	—	—	34	Domestique	1
5,170	5,590	5,382	6,349	9,515	2,565	Commercial	2
5,170	5,590	5,382	6,349	9,515	80,341	Industriel	3
						<u>Total</u>	4
dollars							
Recettes:							
—	—	—	—	—	89	Domestique	5
2,843	3,075	2,960	5,227	8,012	2,435	Commercial	6
2,843	3,075	2,960	5,227	8,012	50,361	Industriel	7
						<u>Total</u>	8

TABLEAU 5. Ventes par groupes: gaz de pétrole liquéfié et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1974

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
Mcf. — milliers de pi ³							
Ventes:							
17,002	13,812	24,086	23,557	40,324	311,763	Domestique	1
40,459	37,798	56,391	55,132	81,138	659,198	Commercial	2
— 75	471	529	390	398	4,750	Industriel	3
57,386	52,081	81,006	79,079	121,860	975,711	<u>Total</u>	4
dollars							
Recettes:							
35,544	34,842	51,558	49,162	80,478	623,249	Domestique	5
41,476	44,060	63,713	66,850	119,462	798,815	Commercial	6
— 9	670	749	563	567	6,896	Industriel	7
77,011	79,572	116,020	116,575	200,507	1,428,960	<u>Total</u>	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Provinces, 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
million cubic feet — millions de pi ³						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	88	183	7,404	—	38,793
2b	Processing plants	—	—	—	—	12,674
3	<u>Total (1 + 2)</u>	88	183	7,404	—	51,467
4	Imports	—	—	13,376	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	7	647	19,498
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	88	183	20,787	647	70,965
7	Received from storage	—	2,150	91,555	—	4,559
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	88	2,333	112,342	647	75,524
Transfers from:						
11	Other provinces	—	83,192	768,176	1,113,442	1,167,230
12	Distribution to transport (primary)	—	—	37,024	—	47,183
13	Other gas utilities	—	72,573	716,512	74,104	77,415
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	88	158,098	1,634,054	1,188,193	1,367,322
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential	17	17,173	124,230	23,620	25,789
21	Commercial	49	10,543	137,586	19,546	13,934
22	Industrial	—	52,455	389,384	20,719	52,947
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	66	80,171	651,200	63,885	92,670
31	Exports	—	4,891	13,148	248,652	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	35	19,497	220
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	66	85,062	664,383	332,034	92,890
34	Delivered to storage	—	2,311	98,807	57	6,723
35	Line pack fluctuation	—	—	65	491	206
36	Gas used in system	—	259	23,167	11,949	25,752
37	Line losses and unaccounted for	22	— 2,238	10,886	1,513	3,717
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	88	85,394	797,308	346,044	129,288
Transfers to:						
40	Other provinces	—	131	83,210	768,045	1,113,466
41	Distribution by transport (primary)	—	52,056	653,512	62,723	57,919
42	Other gas utilities	—	20,517	100,024	11,381	66,679
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	88	158,098	1,634,054	1,188,193	1,367,322

(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, 1974

Arrivages	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N°
	million cubic foot — millions de pi ³			
132,247 1,547,821	4,978 359,564	137,225 1,907,385		
188,910 124,957	— 1,540	235,378 139,171	Par réseaux de transport: Gisements Usines de traitement	1 1a 1b
1,993,935	366,082	2,419,159	Par réseaux de distribution: Gisements Usines de traitement	2 2a 2b
32 65	— 49	13,408 20,266	Total (1 + 2)	3
1,994,032	366,131	2,452,833	Importations	4
2,662	150	101,076	Autres arrivages(1,3)	5
1,996,694	366,281	2,553,909	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
42 49,818 161,006	430,155 — 131,127	... 134,025 1,232,737	Gaz provenant des stocks	7
2,207,560	927,563	3,920,671	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			Transferts de: Autres provinces Distribution aux transports (primaire) Autres services de gaz	11 12 13
			Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ..	19
			Utilisation	
67,372 64,335 165,690	34,760 29,438 64,734	292,961 275,431 745,929	Ventes: Domestique Commercial Industriel	20 21 22
297,397	128,932	1,314,321	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
48,112 7,986	644,384 —	959,187 27,738	Exportations	31
353,495	773,316	2,301,246	Autres livraisons(2,3)	32
27,620 1,303 19,841 — 2,908	156 234 19,441 3,289	135,674 2,299 100,409 14,281	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
399,351	796,436	2,553,909	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
			Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
			Gaz consommé dans les réseaux	36
			Fuites et autres pertes	37
			Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	39
1,597,385 68,277 142,547	— 129,421 1,706	... 1,023,908 342,854	Transferts à: Autres provinces	40
2,207,560	927,563	3,920,671	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 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1974

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1974

	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
Gathering - Collecte:							miles - milles
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	194.0	225.0	88.0	14.7	13.9	13.3	548.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2.5	126.1	90.6	32.1	14.0	4.8	270.1
Alberta	95.8	526.1	406.2	131.9	82.7	5.1	1,247.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u>	298.7	877.7	585.6	178.7	110.6	23.2	2,074.5
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	70.5	397.9	962.9	773.7	144.5	284.2	2,633.7
Manitoba	40.8	311.0	128.2	29.4	12.5	-	521.9
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	739.0	879.4	437.0	-	4,908.9
Alberta	544.5	926.9	826.0	567.3	601.0	25.3	3,491.0
British Columbia - Colombie-Britannique	121.5	339.3	378.9	647.8	-	-	1,487.5
<u>Canada</u>	2,400.1	3,210.0	3,035.2	2,906.6	1,195.0	309.5	13,056.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	-	-	32.3
Québec	335.8	452.2	629.1	157.2	136.9	6.7	1,717.9
Ontario	8,950.4	4,498.7	2,787.3	570.7	141.5	73.9	17,023.5
Manitoba	1,365.0	278.5	140.4	17.6	23.2	-	1,824.7
Saskatchewan	2,035.5	568.1	208.4	38.1	17.9	-	2,864.0
Alberta	8,417.5	1,148.4	502.1	137.3	61.9	0.2	10,267.4
British Columbia - Colombie-Britannique	3,721.9	1,168.2	407.2	110.4	100.0	51.0	5,558.7
<u>Canada</u>	24,832.4	8,128.1	4,685.5	1,032.3	481.4	131.8	39,291.5
<u>Total</u>	27,531.2	12,215.8	8,306.3	4,117.6	1,787.0	464.5	54,422.4
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
Gathering - Collecte:							miles - milles
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.4	4.2	7.2	0.5	12.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	-	13.8	37.5	48.9	39.7	-	139.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	10.4	40.4	155.3	135.3	196.4	537.8
<u>Canada</u>	-	24.2	78.3	208.4	182.2	196.9	690.0
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	-	0.1	15.2	106.7	380.6	2,604.5	3,107.1
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan	-	-	-	-	131.0	1,493.0	1,624.0
Alberta	-	167.9	758.7	731.6	1,073.5	1,764.5	4,496.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	21.0	6.0	-	13.0	1,513.0	1,553.0
<u>Canada</u>	-	189.0	845.3	920.8	1,657.2	8,438.4	12,050.7
<u>Total</u>	-	213.2	923.6	1,129.2	1,839.4	8,635.3	12,740.7

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1974 - Concluded

TABLEAU 7. Longeur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1974 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	766.9	225.0	88.4	18.9	21.1	13.8	1,134.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	56.1	299.8	285.9	71.3	32.8	4.8	750.7
Alberta	541.8	2,517.9	1,810.1	461.3	255.3	21.2	5,607.6
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	270.5	217.1	198.2	137.2	196.4	1,078.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,430.4	3,313.7	2,402.3	749.7	446.4	270.4	8,612.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	70.5	398.0	978.1	880.4	525.1	2,888.7	5,740.8
Manitoba	40.8	311.0	128.2	88.7	12.5	1,063.4	1,644.6
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	739.0	879.4	568.0	1,493.0	6,532.9
Alberta	544.5	1,094.8	1,584.7	1,298.9	1,674.5	1,789.8	7,987.2
British Columbia - Colombie-Britannique	121.5	360.3	384.9	647.8	13.0	1,513.0	3,040.5
<u>Canada</u>	2,400.1	3,399.0	3,880.5	3,827.4	2,852.2	8,747.9	25,107.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	-	-	32.3
Québec	335.8	452.2	629.1	157.2	136.9	6.7	1,717.9
Ontario	8,950.4	4,498.7	2,787.3	570.7	141.5	73.9	17,022.5
Manitoba	1,365.0	278.5	140.4	17.6	23.2	-	1,824.7
Saskatchewan	2,035.5	568.1	208.4	38.1	17.9	-	2,868.0
Alberta	8,417.5	1,148.4	502.1	137.3	61.9	0.2	10,267.4
British Columbia - Colombie-Britannique	3,721.9	1,168.2	407.2	110.4	100.0	51.0	5,558.7
<u>Canada</u>	24,832.4	8,128.1	4,685.5	1,032.3	481.4	131.8	39,291.5
<u>Total</u>	28,662.9	14,840.8	10,968.3	5,609.4	3,780.0	9,150.1	73,011.5
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
Distribution:							
Québec	2.5	19.2	45.2	1.3	27.5	-	95.7
British Columbia - Colombie-Britannique	125.9	85.5	16.9	4.4	-	-	232.7
<u>Canada</u>	128.4	104.7	62.1	5.7	27.5	-	328.4
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	28,791.3	14,945.5	11,030.4	5,615.1	3,807.5	9,150.1	73,339.9

(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 comprennent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1968-1974

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1968-1974

	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	794.1	805.0	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7
Alberta	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6
British Columbia - Colombie-Britannique	610.3	649.9	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	34.2
<u>Total</u>	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8
Manitoba	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6
Saskatchewan	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9
Alberta	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,997.2
British Columbia - Colombie-Britannique	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.3
<u>Total</u>	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3
Québec	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9
Ontario	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5
Manitoba	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7
Saskatchewan	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0
Alberta	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4
British Columbia - Colombie-Britannique	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7
<u>Total</u>	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1
Québec	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9
Ontario	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4
Manitoba	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3
Saskatchewan	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.4
Alberta	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,867.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-	34.2
<u>Total</u>	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1974

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1974

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	7	30	73,785	30
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	18	39	46,665	39
Alberta	27	53	35,575	53
British Columbia — Colombie-Britannique	4	7	5,350	7
<u>Canada</u>	56	129	161,375	129
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	38	97	471,230	97
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	43	345,410	43
Alberta	40	41	429,918	41
British Columbia — Colombie-Britannique	39	88	305,460	88
<u>Canada</u>	131	291	1,713,068	291
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario	45	127	545,015	127
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	26	82	392,075	82
Alberta	67	94	465,493	94
British Columbia — Colombie-Britannique	43	95	310,810	95
<u>Canada</u>	187	420	1,874,443	420

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

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1974

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1974

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
		Mcf. — milliers pi ³
Ontario	181,585,770	122,445,951
Saskatchewan	11,850,000	8,990,506
Alberta	123,000,000	16,000,000
<u>Total</u>	316,435,770	147,436,457

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

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1)

No.		Total December 31, 1973 — Total 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 — Réformes en 1974	Other changes during 1974 — Autres variations en 1974
					dollars
<u>Natural gas distribution systems</u>					
1	Intangible plant	35,093,618	1,522,406	41,031	800,000
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	53,647,122	1,890,655	16,369	(109,552)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	25,028,605	3,135,009	319,788	(926,339)
4	Other production equipment	2,520,371	61,090	65,770	8,997
5	<u>Total production plants</u>	81,196,098	5,086,754	401,927	(1,026,894)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	478,635	89,944	2,000	116
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,417,211	79,453	2,200	—
8	Other structures and improvements	1,112,445	110,222	25,412	—
9	Gathering lines	23,374,475	2,054,716	53,172	(23,388)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,249,253	289,112	11,324	(72,700)
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	5,375,640	573,630	31,954	—
12	<u>Total gathering plants</u>	36,007,659	3,197,077	126,063	(95,372)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,421,653	26,333	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,437,257	26,333	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,608,653	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	2,048,136	88,681	483,649	7,862
19	Equipment	13,377,059	1,738,941	3,428,857	(8,549)
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	19,033,848	1,827,622	3,912,506	(687)
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	2,499,261	5,375,478	—	109,616
22	Structures and improvements	9,336,343	307,684	30,948	941,702
23	Equipment	12,545,273 ^r	257,466	—	61,870
24	Base pressure gas	8,148,689	4,604,197	401,437	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	32,529,566 ^r	10,544,825	432,385	1,113,716

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1)

Total December 31, 1974	Total December 31, 1974			
-	-			
Total, 31 décembre 1974	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
				No
				dollars
				<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>
37,374,993	20,055,286	17,319,707	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
55,411,856	9,532,775	45,879,081	Terrains, baux et droits fonciers	2
26,917,487	10,961,555	15,955,932	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
2,524,688	1,951,844	572,844	Autre équipement de production	4
84,854,031	22,446,174	62,407,857	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
567,295	58,275	509,020	Terrains et droits fonciers	6
1,494,464	140,585	1,353,879	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,197,254	200,781	996,473	Autres structures et améliorations	8
2,352,631	3,169,693	22,182,938	Réseaux de collecte	9
4,454,341	667,601	3,786,740	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
5,917,316	658,460	5,258,856	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
38,983,301	4,895,395	34,087,906	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13
-	-	-	Structures et pipe-lines	14
1,447,986	217,556	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15
1,463,590	230,900	1,232,690	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
3,608,653	3,550,282	58,371	Terrains et droits fonciers	17
1,661,030	1,296,129	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18
11,678,594	11,222,717	455,877	Équipement	19
16,948,277	16,069,128	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,984,355	7,731,946	252,409	Terrains et droits fonciers	21
10,554,781	9,139,270	1,415,511	Structures et améliorations	22
11,864,609	8,057,779	4,806,830	Équipement	23
12,351,449	9,880,350	2,471,099	Gaz, pression de base	24
42,755,194	34,809,345	8,945,849	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 - Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 - Réformes en 1974	Other changes during 1974 - Autres variations en 1974
					dollars
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
Transmission plant:					
1	Land and land rights	10,232,033	829,669	16,667	4,283
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,011,125	349,353	129,889	93,918
3	Other structures and improvements	791,944	3,793	2,822	-
4	Mains	313,395,973 ^r	11,007,335	556,031	(55,118)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	37,220,016 ^r	4,781,548	452,630	80,590
6	Other transmission equipment	7,172,204 ^r	140,954	13,014	6,982
7	<u>Total transmission plants</u>	374,823,295 ^r	17,112,652	1,171,053	130,655
Distribution plant:					
8	Land and land rights	6,773,803	3,119,144	131,502	(6,441)
9	Structures and improvements	26,326,869 ^r	2,211,234	675,265	10,301
10	Mains and services	1,085,479,776 ^r	109,051,404	4,375,247	523,586
11	House regulator and meter installations and meters	164,599,588	19,295,975	2,606,405	111,550
12	Compressor, measuring and regulating equipment	41,614,826	2,924,222	319,058	(283,099)
13	Other distribution plant	23,105,361	327,906	318,897	-
14	<u>Total distribution plants</u>	1,347,900,223 ^r	136,929,885	8,426,374	355,897
Local storage plant:					
15	Land and land rights	677,569	25,440	-	-
16	Structures and improvements	2,433,416	450,297	493,350	1
17	Gas holders and other surface storage	27,522,296	940,026	210,319	21,561
18	<u>Total local storage plants</u>	30,633,281	1,415,763	703,669	21,562
General plant:					
19	Land and land rights	2,006,312	300,203	13,102	8,516
20	Structures and improvements	28,881,915	2,376,251	418,639	(36,605)
21	Transportation equipment	14,028,790	2,939,526	1,221,339	1,348,951
22	Tools and heavy work equipment	16,525,665	2,424,291	740,008	(9,856)
23	Other general plant	146,713,352	20,299,400	7,095,427	32,312
24	<u>Total general plants</u>	208,156,034	28,339,671	9,488,515	1,343,318
25	Undistributed plant(3)	35,195,653 ^r	28,143,493	1,403,809	(4,789,418)
26	Other plant	960,229	-	12,882	(6,541)
27	<u>Total plants</u>	2,202,966,761 ^r	234,146,481	26,120,214	(2,154,292)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - suite

Total Décembre 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974	Total December 31, 1974		N°	
	- Total, 31 décembre 1974			
	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:	
11,049,318 6,324,507	4,113,652 2,295,195	6,935,666 4,029,312	Terrains et droits fonciers 1 Compresseur, structures de mesure et de réglage et 2 améliorations.	
792,915 323,792,159 41,629,524 7,307,126	680,827 90,174,357 14,425,160 -	112,088 233,617,802 27,204,364 7,307,126	Autres structures et améliorations 3 Conduites principales 4 Compresseur, matériel de mesure et de réglage 5 Autre matériel de transport 6	
390,895,549	111,689,191	279,206,358	<u>Total, installations de transport</u> 7	
			Installations de distribution:	
9,755,004 7,873,139 1,190,679,519 181,400,708	7,101,426 21,297,116 803,569,452 91,164,752	2,653,578 6,576,023 387,110,067 90,235,956	Terrains et droits fonciers 8 Structures et améliorations 9 Conduites principales et services 10 Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et 11 compteurs.	
43,936,891 23,114,370	26,800,209 15,626,057	17,136,682 7,488,313	Compresseur, matériel de mesure et de réglage 12 Autres installations de distribution 13	
1,476,759,631	965,559,012	511,200,619	<u>Total, installations de distribution</u> 14	
			Installations de stockage local:	
703,009 2,390,364 28,273,564	509,362 1,650,740 16,923,423	193,647 739,624 11,350,141	Terrains et droits fonciers 15 Structures et améliorations 16 Gazomètres et autre stockage de surface 17	
31,366,937	19,083,525	12,283,412	<u>Total, installations de stockage local</u> 18	
			Installations générales:	
2,301,929 30,802,922 17,095,928 18,200,092 159,949,637	1,047,293 12,968,178 6,963,617 9,343,625 129,917,890	1,254,636 17,834,744 10,132,311 8,856,467 30,031,747	Terrains et droits fonciers 19 Structures et améliorations 20 Matériel de transport 21 Outils et matériel lourd 22 Autres installations générales 23	
228,350,508	160,240,603	68,109,905	<u>Total, installations générales</u> 24	
57,145,919 940,806	45,202,805 -	11,943,114 940,806	Installations diverses(3) 25 Autres installations 26	
3,408,838,736	1,400,281,364	1,008,557,372	<u>Installations totales</u> 27	

Note: renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirement during 1974 — Réformes en 1974
				dollars
<u>Natural gas transport systems</u>				
1	Intangible plant	16,153,334	66,001	1,769,299
Gathering plant:				
2	Land and land rights	311,156	5,000	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,289,167	—	—
4	Other structures and improvements	85,826	—	—
5	Gathering lines	62,958,991	193,992	23,589
6	Compressor, measuring and regulating equipment	7,604,416	27,306	8,519
7	Purification and other natural gas gathering equipment ...	693,018	10,000	—
8	<u>Total gathering plants</u>	72,942,574	236,298	32,108
Products extraction plant:				
9	Land and land rights	28,883	—	—
10	Structures and pipe lines	9,741,561	—	—
11	Equipment, extraction and other	73,666,277	—	110,518
12	<u>Total products extraction plants</u>	83,436,721	—	110,518
Underground storage plant:				
13	Land and land rights	7,642,961	—	—
14	Structures and improvements	5,956,469	126,367	—
15	Equipment	8,015,143	1,428,724	—
16	Base pressure gas	4,415,784	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	26,030,357	1,555,091	—
Transmission plant:				
18	Land and land rights	10,755,227	1,206,574	1,000
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	73,607,648	2,135,446	123,503
20	Other structures and improvements	4,259,303	—	22,000
21	Mains	1,505,400,119	310,846,637	941,755
22	Compressor, measuring and regulating equipment	416,670,053	15,414,736	4,453,590
23	Other transmission equipment	750,790	213,000	212,000
24	<u>Total transmission plants</u>	2,011,443,140	329,816,393	5,753,848
General plant:				
25	Land and land rights	269,205	—	852
26	Structures and improvements	4,802,098	182,026	30,135
27	Transportation equipment	6,577,622	3,872,257	542,857
28	Tools and heavy work equipment	13,411,500	1,727,264	286,741
29	Other general plant	6,332,337	1,987,903	56,878
30	<u>Total general plants</u>	31,392,762	7,769,450	917,463
31	Undistributed plant(3)	449,594,283	296,805,934	701,787
32	Other plant	19,200,298 ^r	164,853	24,509
33	<u>Total plants</u>	2,710,193,469 ^r	636,414,020	9,309,532

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) - suite

Other changes during 1974	Total December 31, 1974		N°
- Autres variations en 1974	Total, 31 décembre 1974		
	dollars		
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(1,808)	14,448,228	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
10,138	326,294	Terrains et droits fonciers	2
83,856	1,373,023	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	85,826	Autres structures et améliorations	4
287,721	63,417,115	Réseaux de collecte	5
582,512	8,205,715	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(139)	702,879	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
964,088	74,110,852	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	28,883	Terrains et droits fonciers	9
54,210	9,795,771	Structures et pipe-lines	10
555,661	74,111,420	Matériel d'extraction et autre	11
609,871	83,936,074	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	7,642,961	Terrains et droits fonciers	13
-	6,082,836	Structures et améliorations	14
-	9,443,867	Équipement	15
-	4,415,784	Gaz, pression de base	16
-	27,585,448	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
45,768	12,006,569	Terrains et droits fonciers	18
45,476	75,665,067	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(65,777)	4,171,526	Autres structures et améliorations	20
29,245,390	1,844,550,391	Conduites principales	21
872,710	428,503,909	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	751,790	Autre matériel de transport	23
30,143,567	2,365,649,252	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
997	269,350	Terrains et droits fonciers	25
21,743	4,975,732	Structures et améliorations	26
(157)	9,906,865	Matériel de transport	27
10,306	14,862,329	Outils et matériel lourd	28
47,800	8,311,162	Autres installations générales	29
80,689	38,325,438	<u>Total, installations générales</u>	30
(450,656,011)	265,042,419	Installations diverses(3)	31
-	19,340,642	Autres installations	32
(446,859,604)	2,888,438,353	<u>Installations totales</u>	33

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 - Additions brutes en 1974	Retirements during 1974 - Réformes en 1974
			dollars	
<u>Total natural gas utilities</u>				
1	Intangible plant	51,246,952	1,588,407	1,810,330
Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	53,647,122	1,890,655	16,369
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	25,028,605	3,135,009	319,788
4	Other production equipment	2,520,371	61,090	65,770
5	<u>Total production plants</u>	81,196,098	5,086,754	401,927
Gathering plant:				
6	Land and land rights	789,791	94,944	2,000
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	2,706,378	79,453	2,200
8	Other structures and improvements	1,198,271	110,222	25,413
9	Gathering lines	86,333,466	2,248,708	76,761
10	Compressor, measuring and regulating equipment	11,853,669	316,418	19,843
11	Purification and other natural gas gathering equipment ...	6,068,658	583,630	31,954
12	<u>Total gathering plants</u>	108,950,233	3,433,375	158,171
Products extraction plant:				
13	Land and land rights	44,487	-	-
14	Structures and pipelines	9,741,561	-	-
15	Equipment, extraction and other	75,087,930	26,333	110,518
16	<u>Total products extraction plants</u>	84,873,978	26,333	110,518
Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	3,608,653	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	2,048,136	88,681	483,649
19	Equipment	13,377,059	1,738,941	3,428,857
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	19,033,848	1,827,622	3,912,506
Underground storage plant:				
21	Land and land rights	10,142,222	5,375,478	-
22	Structures and improvements	15,292,812	434,051	30,948
23	Equipment	20,560,416	1,686,190	-
24	Base pressure gas	12,564,473	4,604,197	401,433
25	<u>Total underground storage plants</u>	58,559,923	12,099,916	432,385

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974(1) — suite

Other changes during 1974	Total December 31, 1974		
Autres variations en 1974	Total, 31 décembre 1974		
	dollars		Nº
		<u>Total, services de gaz</u>	
798,192	51,823,221	Valeurs immatérielles	1
(109,552)	55,411,856	Terrains, baux et droits fonciers	2
(926,339)	26,917,487	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
8,997	2,524,683	Autre équipement de production	4
(1,026,894)	84,854,031	<u>Total, installations de production</u>	5
		Installations de collecte:	
10,854	893,589	Terrains et droits fonciers	6
83,856	2,867,487	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
—	1,283,080	Autres structures et améliorations	8
264,333	88,769,746	Réseaux de collecte	9
509,812	12,660,056	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(139)	6,620,195	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
868,716	113,094,153	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
—	44,487	Terrains et droits fonciers	13
54,210	9,795,771	Structures et pipe-lines	14
555,661	75,559,406	Matériel d'extraction et autre	15
609,871	85,399,664	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
—	3,608,653	Terrains et droits fonciers	17
7,862	1,661,030	Constructions, améliorations et gazomètres	18
(8,549)	11,678,594	Équipement	19
(687)	16,948,277	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
109,616	15,627,316	Terrains et droits fonciers	21
941,702	16,637,617	Structures et améliorations	22
61,870	22,308,476	Équipement	23
—	16,767,233	Gaz, pression de base	24
1,113,188	71,340,642	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir notes(1) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Continued

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirement during 1974 — Réformes en 1974
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	20,987,260	2,036,243	17,667
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	79,618,773	2,484,799	253,392
3	Other structures and improvements	5,051,247	3,793	24,822
4	Mains	1,818,796,092	321,853,972	1,497,786
5	Compressor, measuring and regulating equipment	453,890,069 ^r	20,196,284	4,906,220
6	Other transmission equipment	7,922,994	353,954	225,014
7	<u>Total transmission plants</u>	2,386,266,435 ^r	346,929,045	6,924,901
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	6,773,803	3,119,144	131,501
9	Structures and improvements	26,326,869 ^r	2,211,234	675,263
10	Mains and services	1,085,479,776 ^r	109,051,404	4,375,247
11	House regulator and meter installations and meters	164,599,588	19,295,975	2,606,405
12	Compressor, measuring and regulating equipment	41,614,826	2,924,222	319,058
13	Other distribution plant	23,105,361	327,906	318,897
14	<u>Total distribution plants</u>	1,347,900,223 ^r	136,929,885	8,426,374
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	677,569	25,440	—
16	Structures and improvements	2,433,416	450,297	493,350
17	Gas holders and other surface storage	27,522,296	940,026	210,319
18	<u>Total local storage plants</u>	30,633,281	1,415,763	703,669
	General plant:			
19	Land and land rights	2,275,517	300,203	13,954
20	Structures and improvements	33,684,013	2,558,277	448,774
21	Transportation equipment	20,606,412	6,811,783	1,764,196
22	Tools and heavy work equipment	29,937,165	4,151,555	1,026,749
23	Other general plant	153,045,689	22,287,303	7,152,305
24	<u>Total general plants</u>	239,548,796	36,109,121	10,405,978
25	Undistributed plant(3)	484,789,936 ^r	324,949,427	2,105,596
26	Other plant	20,160,527 ^r	164,853	37,391
27	<u>Total plants</u>	4,913,160,230 ^r	870,560,501	35,429,745

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1973 et 1974 - suite

Other changes during 1974 - Autres variations en 1974	Total December 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974	N°		
<u>Total, services de gaz - fin</u>				
 Installations de transport:				
50,051	23,055,887	1		
139,394	81,989,574	2		
(65,777)	4,964,441	3		
29,190,272	2,168,342,550	4		
953,300	470,133,433	5		
6,982	8,058,916	6		
30,274,222	2,756,544,801	7		
 <u>Total, installations de transport</u>				
 Installations de distribution:				
(6,441)	9,755,004	8		
10,301	27,873,139	9		
523,586	1,190,679,519	10		
111,550	181,400,708	11		
(283,099)	43,936,891	12		
-	23,114,370	13		
355,897	1,476,759,631	14		
 <u>Total, installations de distribution</u>				
 Installations de stockage local:				
-	703,009	15		
1	2,390,364	16		
21,561	28,273,564	17		
21,562	31,366,937	18		
 <u>Total, installations de stockage local</u>				
 Installations générales:				
9,513	2,571,279	19		
(14,862)	35,778,654	20		
1,348,794	27,002,793	21		
450	33,062,421	22		
80,112	168,260,799	23		
1,424,007	266,675,946	24		
 <u>Total, installations générales</u>				
 Installations diverses(3)				
(485,445,429)	322,188,338	25		
(6,541)	20,281,448	26		
(451,013,896)	5,297,277,089	27		
 <u>Installations totales</u>				

Voir complément à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1973 and 1974(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1973 — Total, 31 décembre 1973	Gross additions during 1974 — Additions brutes en 1974	Retirement during 1974 — Réformes en 1974
			dollars	
<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>				
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	632,745	4,841	—
Distribution plant:				
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	50,957	—	—
5	Mains and services	4,673,718	1,020,810	892,407
6	House regulator and meter installations and meters	604,596	134,568	46,902
7	Compressor, measuring and regulating equipment	430,631	17,110	—
8	Other distribution plant	1,442,258	49,668	1,077,709
9	<u>Total distribution plants</u>	7,215,818	1,222,156	3,012,015
General plant:				
10	Land and land rights	15,390	—	—
11	Structures and improvements	228,448	42,748	—
12	Transportation equipment	162,563	4,564	—
13	Tools and heavy work equipment	131,666	28,420	—
14	Other general plant	139,715	4,787	16,374
15	<u>Total general plants</u>	677,782	80,519	16,374
16	Undistributed plant	586,025	667,118	—
17	<u>Total plants</u>	9,591,107	1,974,634	2,033,392
18	<u>Total all utilities</u>	4,922,751,337 ^r	872,535,135	37,463,138

(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, 1973 et 1974(1) - fin

Other changes during 1974	Total December 31, 1974	
Autres variations en 1974	Total, 31 décembre 1974	
	dollars	N°
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>
	478,737	1
	637,586	2
		Installations de production:
	13,658	3
	50,957	4
	4,802,130	5
	692,262	6
	447,741	7
	416,586	8
	2,378	9
	6,423,334	<u>Total, installations de distribution</u>
		Installations générales:
(5,453)	9,937	10
(13,824)	257,372	11
69,867	236,994	12
-	160,086	13
(15,817)	112,311	14
34,773	776,700	15
		<u>Total, installations générales</u>
	1,253,143	16
37,151	9,569,500	<u>Installations totales</u>
(450,976,745)	5,306,846,589	<u>Total, tous les services</u>

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

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1)

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>Assets</u>								
Current assets:								
Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:								
1 Canadian currency:								
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	690,586	3,242,574	1,046,010	966,082				
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	17,874	10,057	—				
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	—	—	—				
4 Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—				
5 Government of Canada treasury bills	—	—	—	—				
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	9,209				
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,400				
8 Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	70,530	82,000	5				
9 Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—				
Special deposits:								
10 Canadian	—	750,100	—	52,833				
11 Foreign	—	—	—	—				
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	191,772	107,988,466	10,396,412	40,814,497				
13 Interest and dividends receivable	—	28,767	122,617	4,539				
14 Plant materials and operating supplies	—	14,639,942	1,686,000	8,039,534				
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	212,354	14,324,594	1,280,997	10,168,739				
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	55,716,812	1,277,000	217,205				
17 <u>Total current assets</u>	1,094,712	196,779,659	15,901,093	60,276,043				
Investments:								
18 Investments in affiliated companies	—	372,706,272	—	3,670,816				
Other investments:								
19 Mortgages, long-term advances and notes	—	2,670,639	—	1,341,435				
20 Other Canadian investments	—	3,169,486	264,562	276,075				
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	—	37,485,744	—	608,976				
22 Investments in foreign securities	—	9,064	—	3,548				
23 <u>Total investments</u>	—	416,041,205	264,562	5,900,850				
Plant, property and equipment:								
24 <u>Total plant</u>	11,728,263	1,388,553,101	448,252,591	560,304,781				
25 Less accumulated depreciation and amortization	3,302,594	221,164,183	99,310,650	138,895,421				
26 Net plant	8,425,669	1,167,388,918	348,941,941	421,409,360				
27 Deferred debits	385,500	44,158,947	651,719	10,042,437				
28 <u>Total assets</u>	9,905,881	1,824,368,729	365,759,315	497,628,690				

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1974(1)

Manufactured gas liquified petroleum gases systems			Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		
			No
			dollars
			<u>Actif</u>
			Disponibilités:
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:
		50,417	Monnaie canadienne: 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:
		4,253	Au Canada
			10
		120,212	À l'étranger
			11
		517	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses
			12
		16,369	Intérêt et dividendes à recevoir
			13
		41,541	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation
			14
		-	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.
		-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..
			15
		233,309	<u>Total, disponibilités</u>
			16
			Investissements:
		-	Placements dans des filiales
			18
		-	Autres placements:
		-	Hypothèques, avances et billets à long terme
		1	19
		-	Autres placements canadiens
		-	20
		-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires
		-	21
		-	Placements en valeurs étrangères
		1	22
			<u>Total, investissements</u>
			23
			Installations:
		8,166,064	<u>Installations totales</u>
		2,308,141	24
		1,430,436	Moins dépréciation et amortissement
		496,962	25
		933,474	Installations nettes
			26
		81,717	Débits différés
			27
		5,857,932	<u>Actif, total</u>
		1,248,501	28

Il convient de faire des 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, 1974(1) - Continued

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>Liabilities</u>										
Current liabilities:										
Loans and notes payable:										
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	41,112,000	2,798,000	7,505,530					
2	Other loans and notes payable	—	70,479,000	—	9,700,000					
3	Accounts payable and accrued	250,637	86,171,822	4,956,082	36,322,695					
4	Accounts payable - Affiliated companies	217,669	1,979,936	743	22,652,571					
5	Interest and dividends payable and accrued	—	20,169,561	2,534,428	2,287,736					
6	Taxes accrued	—	7,330,677	12,482	6,101,786					
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:										
7	Bonds, debentures and notes	—	42,071,649	12,507,679	4,088,674					
8	Other long-term debt	—	—	—	74,696					
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,149,922	2,161,013	2,578,134					
10	Total current liabilities	468,306	272,464,567	24,970,427	91,311,872					
Deferred credits										
11	Accumulated deferred income tax	—	6,318,189	1,339,000	1,481,855					
12	Insurance and other reserves	—	76,397,000	1,175,000	3,671,153					
13		109,926	370,013	467,200	12,051,815					
Long term debt:										
14	Bonds, debentures and notes	1,702,500	864,763,358	143,797,647	183,371,950					
15	Mortgages and agreements of sale	—	544,000	(28,696,000)	57,901					
16	Bank loans for other than construction	—	—	—	—					
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	—	—	1,117,102	—					
18	Other	—	—	—	177,209					
19	Less company long-term debt owned	—	—	(11,872,000)	(129,000)					
20	Net total long-term debt	1,702,500	865,307,358	104,346,749	183,478,060					
21	Advances from affiliated companies	—	11,188,989	161,122,467	31,080,605					
22	Total long-term debt	1,702,500	876,496,347	265,469,216	214,558,665					
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—					
Shareholders' equity:										
24	Preferred stock	—	154,554,957	—	33,571,021					
25	Common stock	—	201,543,529	—	42,601,811					
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,830,745	4,387,513	6,875,808					
27	Retained earnings	7,625,149	208,151,382	67,776,171	83,774,903					
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,242,000	174,788	729,787					
29	Total shareholders' equity	7,625,149	592,322,613	72,338,472	167,533,330					
30	Total liabilities and net worth	9,905,881	1,824,368,729	365,759,313	497,628,690					

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1974(1) — suite

<i>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</i>		No
<i>Publicly operated</i>	<i>Privately operated</i>	
<i>Exploitation publique</i>	<i>Exploitation privée</i>	<u>dollars</u>
<u>Passif</u>		
Exigibilités:		
Emprunts et effets à payer:		
Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne		
Autres emprunts et effets à payer		
Comptes payables et courus		
Comptes payables - Sociétés affiliées		
Intérêts et dividendes payables et courus		
Impôts courus		
Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
Obligations et billets		
Autre dette à long terme		
Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités		
Total, exigibilités		
Crédits différés		
Impôt sur le revenu, différé et accumulé		
Assurances et autres réserves		
Dette à long terme:		
Obligations et billets		
Hypothèques et conventions de vente		
Emprunts des banques pour des fins autres que la construction		
Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction		
Autres		
Moins dette à long terme détenue par la société		
Total, dette nette à long terme		
Avances des sociétés affiliées		
Total, dette à long terme		
Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales		
Avoir des actionnaires:		
Actions privilégiées		
Actions ordinaires		
Surplus d'apport, contributions et subventions		
Excédent non réparti		
Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti		
Total, avoir des actionnaires		
Total, passif et avoir net		

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1974(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel						
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Assets</u>											
Current assets:											
1	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:										
1	Canadian currency:										
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,933,160	2,012,092	5,945,252	25,110,687						
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	17,874	10,057	27,931	15,584,702						
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	—	—	4,548,692						
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	7,911,532						
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	—						
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	9,209	9,209	—						
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	3,400	3,400	—						
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	70,530	82,005	152,535	—						
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—						
10	Special deposits:										
10	Canadian	750,100	52,833	802,933	1,228,794						
11	Foreign	—	—	—	3,952,080						
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	108,180,238	51,210,909	159,391,147	170,835,195						
13	Interest and dividends receivable	28,767	127,156	155,923	1,586,229						
14	Plant materials and operating supplies	14,639,942	9,725,534	24,365,476	17,288,492						
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	14,536,948	11,449,736	25,986,684	2,811,669						
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	55,716,812	1,494,205	57,211,017	10,325,278						
17	<u>Total current assets</u>	197,874,371	76,177,136	274,051,507	261,183,350						
Investments:											
18	Investments in affiliated companies	372,706,272	3,670,816	376,377,088	79,123,965						
19	Other investments:										
19	Mortgages, long-term advances and notes	2,670,639	1,341,435	4,012,074	65,457,791						
20	Other Canadian investments	3,169,486	540,637	3,710,123	345,338						
21	Investments in Canadian preferred and common stocks ...	37,485,744	608,976	38,094,720	27,636,296						
22	Investments in foreign securities	9,064	3,548	12,612	—						
23	<u>Total investments</u>	416,041,205	6,165,412	422,206,617	172,563,390						
Plant, property and equipment:											
24	<u>Total plant</u>	1,400,281,364	1,008,557,372	2,408,838,736	2,888,438,353						
25	Less accumulated depreciation and amortization	224,466,777	238,206,071	462,672,848	508,601,454						
26	Net plant	1,175,814,587	770,351,301	1,946,165,888	2,379,836,899						
27	Deferred debits	44,544,447	10,694,156	55,238,603	68,096,718						
28	<u>Total assets</u>	1,834,274,610	863,388,005	2,697,662,615	2,881,680, 357						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1974(1) — suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	Total, services	N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
31,055,939	50,417	31,106,356	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
15,612,633	—	15,612,633	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,548,692	—	4,548,692	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
7,911,532	—	7,911,532	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	—	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
3,400	—	3,400	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
152,535	—	152,535	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
7,031,727	4,253	2,035,980	Dépôts spéciaux:	
3,952,080	—	3,952,080	Au Canada	10
330,226,342	120,212	330,346,554	A l'étranger	11
1,742,152	517	1,742,669	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
41,653,968	16,369	41,670,337	Intérêt et dividendes à recevoir	13
28,798,353	41,541	28,839,894	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
67,536,295	—	67,536,295	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
535,234,857	233,309	535,468,166	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
			<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
455,501,053	—	455,501,053	Placement dans des filiales	18
69,469,865	—	69,469,865	Autres placements:	
4,055,461	1	4,055,462	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
65,731,016	—	65,731,016	Autres placements canadiens	20
12,612	—	12,612	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
594,770,007	1	594,770,008	Placements en valeurs étrangères	22
			<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
5,297,277,089	9,569,500	5,306,846,589	<u>Installations totales</u>	24
971,274,302	2,778,103	974,052,405	Moins dépréciation et amortissement	25
4,326,002,787	6,791,397	4,332,794,184	<u>Installations nettes</u>	26
123,335,321	81,717	123,417,038	<u>Débits différés</u>	27
5,579,342,972	7,106,424	5,586,449,396	<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, 1974(1) - Concluded

No.		Naturel gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel						
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Liabilities</u>											
Current liabilities:											
1	Loans and notes payable:										
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	41,112,000	10,303,530	51,415,530	290,000						
2	Other loans and notes payable	70,479,000	9,700,000	80,179,000	198,238						
3	Accounts payable and accrued	86,422,459	41,278,777	127,701,236	179,040,692						
4	Accounts payable - Affiliated companies	2,197,605	22,653,314	24,850,919	27,962,834						
5	Interest and dividends payable and accrued	20,169,561	4,822,164	24,991,725	43,024,152						
6	Taxes accrued	7,330,677	6,114,268	13,444,945	3,189,083						
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:										
7	Bonds, debentures and notes	42,071,649	16,596,353	58,668,002	37,497,855						
8	Other long-term debt	-	74,696	74,696	186,375						
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,149,922	4,739,197	7,889,119	51,188						
10	<u>Total current liabilities</u>	272,932,873	116,282,299	389,215,172	311,434,617						
11	Deferred credits	6,318,189	7,820,855	14,139,044	2,919,642						
12	Accumulated deferred income tax	76,397,000	6,846,153	83,243,153	18,587,577						
13	Insurance and other reserves	479,939	12,519,015	12,998,954	545,305						
14	Long-term debt:										
14	Bonds, debentures and notes	866,465,858	327,169,597	1,193,635,455	1,508,148,866						
15	Mortgages and agreements of sale	544,000	(28,638,099)	(28,094,099)	-						
16	Bank loans for other than construction	-	-	-	800,000						
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	-	1,117,102	1,117,102	37,729,600						
18	Other	-	177,209	177,209	-						
19	Less company long-term debt owned	-	(12,001,000)	(12,001,000)	(211,184)						
20	<u>Net total long-term debt</u>	867,009,858	287,824,809	1,154,834,667	1,546,467,282						
21	Advances from affiliated companies	11,188,989	192,203,072	203,392,061	34,897,649						
22	<u>Total long-term debt</u>	878,198,847	480,027,881	1,358,226,728	1,581,364,931						
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-						
24	Shareholders' equity:										
24	Preferred stock	154,554,957	33,571,021	188,125,978	323,580,429						
25	Common stock	201,543,529	42,601,811	244,145,340	166,910,548						
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,830,745	11,263,321	25,094,066	232,580,235						
27	Retained earnings	215,776,531	151,551,074	367,327,605	243,756,973						
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,242,000	904,575	15,146,575	-						
29	<u>Total shareholders' equity</u>	599,947,762	239,891,802	839,839,564	966,828,185						
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	1,834,274,610	863,388,005	2,697,662,613	2,881,680,357						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1974(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:	
51,705,530	—	51,705,530	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
80,377,238	—	80,377,238	Autres emprunts et effets à payer	2
306,741,928	28,943	306,770,871	Comptes payables et courus	3
52,813,753	116,132	52,929,885	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
68,015,877	1,253	68,017,130	Intérêts et dividendes payables et courus	5
16,634,028	4,308	16,638,336	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
116,160,057	44,000	116,204,057	Obligations et billets	7
261,071	—	261,071	Autre dette à long terme	8
7,940,307	7,532	7,947,839	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
700,649,789	202,168	700,851,957	<u>Total, exigibilités</u>	10
			Crédits différés:	
17,058,686	—	17,058,686	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	11
101,830,830	—	101,830,830	Assurances et autres réserves	12
13,544,259	—	13,544,259		13
			Dette à long terme:	
2,701,784,321	55,000	2,701,839,321	Obligations et billets	14
(28,094,099)	—	(28,094,099)	Hypothèques et conventions de vente	15
800,000	—	800,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
38,846,702	—	38,846,702	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
177,209	—	177,209	Autres	18
(12,212,184)	—	(12,212,184)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,701,301,949	55,000	2,701,356,949	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
			Avances des sociétés affiliées	21
238,289,710	5,857,923	244,147,633	<u>Total, dette à long terme</u>	22
2,939,591,659	5,912,923	2,945,504,582	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
—	—	—	Avoir des actionnaires:	
511,706,407	—	511,706,407	Actions privilégiées	24
411,055,888	639,591	411,695,479	Actions ordinaires	25
257,674,301	4,345	257,678,646	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
611,084,578	347,397	611,431,975	Excédent non réparti	27
15,146,575	—	15,146,575	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,806,667,749	991,333	1,807,659,082	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
5,379,342,972	7,106,424	5,586,449,396	<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, 1974

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	—	—	47,102	—
2 Canadian and other sales	7,534,420	656,805,326	125,413,500	191,713,837
3 Sales of products extracted from gas	—	—	4,196,000	4,495
4 Transportation and storage of gas of others	—	10,552,500	6,139,000	3,039,105
5 Other operating revenue	209,147	21,296,876	76,702	3,077,312
6 <u>Total operating revenue</u>	7,743,567	688,654,702	135,872,304	197,834,749
<u>Operating expense accounts</u>				
Gas supply:				
7 Gas purchases	5,235,650	422,258,707	69,219,311	92,471,662
8 Exchange gas	—	(663,696)	—	—
9 Gas withdrawn from underground storage	—	222,313	—	1,092,482
10 Gas delivered to underground storage (credit)	—	(253,749)	(619,367)	(79,290)
11 Gas used (credit)	—	(150,172)	(470,000)	(251,798)
12 <u>Total gas supply</u>	5,235,650	421,413,403	68,129,944	93,233,056
Exploration and development operations				
13 Gathering of gas by others	—	853,000	105,078	216,606
14 Other gathering operations	—	—	—	28,029
15 Products extraction operation	—	19,654	1,248,000	2,469,359
16 Manufactured gas operation	—	—	259,411	—
17 Local storage operations	24,023	(2,530,266)	1,492	31,606
18 Underground storage operation	—	566,837	263,085	94,392
19 Transmission operation	—	1,023,000	—	142,573
20 Distribution operation	756,350	2,310,000	9,707,044	1,876,686
21 General operation	—	22,496,518	6,951,409	9,735,918
22 Administrative and general expenses	668,782	10,286,314	1,386,576	2,677,453
23 Maintenance expenses	661,277	49,059,054	10,219,509	16,950,198
24 Depreciation	392	11,907,590	36,741	5,648,182
25 Amortization	123,000	29,001,416	10,477,325	13,131,793
26 Municipal and other taxes	10,653	9,957,672	1,361,245	540,554
27 Rent for gas plant leased from others	—	11,235,943	3,293,788	11,771,153
28 <u>Total purchases, operation and maintenance</u>	7,480,127	563,600,135	113,440,647	158,547,538
29 <u>Net revenue from operations</u>	263,440	125,054,567	22,431,657	39,287,191

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974

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>No</u>
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>
		Ventes:
—	—	A l'étranger
820,105	371,740	Au Canada et autres ventes
—	—	Ventes de produits extraits du gaz
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers
35	34,511	Autres revenus d'exploitation
820,140	406,251	<u>Total, revenus d'exploitation</u>
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>
		Approvisionnement en gaz:
—	170,935	Achats de gaz
—	—	Échanges de gaz
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)
—	—	Gaz utilisé (crédit)
—	170,935	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>
		12
		Exploration et mise en valeur
—	—	Collecte de gaz par des tiers
—	—	Autres travaux de collecte
—	—	Extraction des produits
955,872	—	Fabrication de gaz
—	—	Stockage local
—	—	Stockage souterrain
—	—	Transport
563,730	76,996	Distribution
—	4,809	Exploitation générale
589,622	89,405	Frais généraux et d'administration
—	—	Frais d'entretien
136,814	34,246	Dépréciation
—	3,753	Amortissement
78,754	34,604	Taxes municipales et autres
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers
2,324,802	414,748	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>
(1,504,562)	(8,497)	Revenus nets d'exploitation
		30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - 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 privés
		dollars			
<u>Other income</u>					
1	Revenue from other plant	-	-	-	13,839
2	Non-operating revenue	-	5,902,609	7,901	760,423
3	Income from investments:				
4	Dividends	-	1,939,422	-	31,449
5	Other	-	-	19,730	235,584
6	Income from affiliated companies	-	32,291,107	-	258,353
7	Income from sinking and other funds	-	1,567,000	2,711,600	154,711
8	Gain on foreign exchange	-	382,161	-	93,795
9	Other income	-	199,586	1,834,241	957,836
10	Extraordinary income	-	1,051,129	-	496,900
10	Total other income	-	43,333,014	4,573,473	3,002,890
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plant	-	-	2,309	(4,575)
12	Non-operating expense	-	15,815	60,624	152
13	Other interest	-	7,855,926	12,530	1,443,354
14	Interest during construction (credit)	-	(1,674,508)	(1,021,000)	(192,549)
15	Loss on foreign exchange	313,316	(669)	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	142,290	-	2,400	-
17	Other income deductions	-	509,171	-	26,989
18	Extraordinary income deductions	-	1,521,378	-	100
19	Total other deductions	455,606	8,227,113	(943,137)	1,273,471
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt	325,741	61,657,685	17,637,896	11,161,429
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	926,372	209,532	290,751
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	6,426,099	-	4,652,709
23	Total fixed charges	325,741	69,010,156	17,847,428	16,104,889
24	Total net income before income taxes	(517,907)	91,150,312	10,100,838	24,911,721
<u>Provision for income tax</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	-	9,138,416	-	5,947,712
26	Deferred income tax to be paid this year	-	11,334,000	-	723,756
27	Net income after taxes	(517,907)	70,677,896	10,100,838	18,240,253

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - suite

Manufactured and liquefied pétrolier gases systems			
Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		N°
dollars			
<u>Autres revenus</u>			
-	-	Revenus des autres installations	1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
-	4,039	Revenus de placements:	
-	43,000	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
-	47,039	Total, autres revenus	10
<u>Autres déductions</u>			
-	-	Dépenses des autres installations	11
-	-	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	-	Autre intérêt	13
-	-	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	-	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
-	-	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-	-	Total, autres déductions	19
<u>Frais fixes</u>			
223,864	8,026	Intérêt sur la dette à long terme	20
-	-	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	-	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22
223,864	8,026	Total, frais fixes	23
(1,728,526)	30,516	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>			
-	(2,724)	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	-	Impôt différé à payer cette année	26
(1,728,526)	33,240	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gas naturel(1)						
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Operating revenue accounts</u>											
Sales:											
1	Foreign	—	47,102	47,102	532,739,966						
2	Canadian and other sales	664,339,746(3)	317,127,337(3)	981,467,083(2,3)	575,924,409(3)						
3	Sales of products extracted from gas	—	4,200,495	4,200,495	2,968,623						
4	Transportation and storage of gas of others	10,552,500	9,178,105	19,730,605	118,099,197						
5	Other operating revenue	21,506,023	3,154,014	24,660,037	2,584,449						
6	<u>Total operating revenue</u>	696,398,269	333,707,053	1,030,105,322	1,232,316,644						
<u>Operating expense accounts</u>											
Gas supply:											
7	Gas purchases	427,494,357	161,690,973	589,185,330	681,386,062						
8	Exchange gas	(663,696)	—	(663,696)	285,129						
9	Gas withdrawn from underground storage	222,313	1,092,482	1,314,795	3,416,340						
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(253,749)	(698,657)	(952,406)	(1,078,991)						
11	Gas used (credit)	(150,172)	(721,798)	(871,970)	(23,635,640)						
12	<u>Total gas supply</u>	426,649,053	161,363,000	588,012,053	660,372,900						
Exploration and development operations											
13	Exploration and development operations	853,000	321,684	1,174,684	4,416,524						
14	Gathering of gas by others	—	28,029	28,029	54,560,314						
15	Other gathering operations	19,654	3,717,359	3,737,013	1,093,315						
16	Products extraction operation	—	259,411	259,411	2,677,884						
17	Manufactured gas operation	(2,506,243)	33,098	(2,473,145)	—						
18	Local storage operations	566,837	357,477	924,314	—						
19	Underground storage operation	1,023,000	142,573	1,165,573	502,131						
20	Transmission operation	2,310,000	11,583,730	13,893,730	156,296,270						
21	Distribution operation	23,252,868	16,687,327	39,940,195	—						
22	General operation	10,286,314	4,064,029	14,350,343	4,716,612						
23	Administrative and general expenses	49,727,836	27,169,707	76,897,543	20,161,388						
24	Maintenance expenses	12,568,867	5,684,923	18,253,790	18,261,838						
25	Depreciation	25,001,808	23,609,118	48,610,926	68,065,634						
26	Amortization	10,080,672	1,901,799	11,982,471	616,016						
27	Municipal and other taxes	11,246,596	15,064,941	26,311,537	26,841,567						
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—						
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	571,080,262	271,988,205	843,068,467	1,018,582,393						
30	<u>Net revenue from operations</u>	125,318,007	61,718,848	187,036,855	213,734,251						

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - 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			
No			
532,787,068	—	532,787,068	
1,557,391,492(3)	1,191,845	1,558,583,337	
7,169,118	—	7,169,118	
137,829,802	—	137,829,802	
27,244,486	34,546	27,279,032	
2,262,421,966	1,226,391	2,263,648,357	
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>			
Ventes:			
A l'étranger			1
Au Canada et autres ventes			2
Ventes de produits extraits du gaz			3
Transport et stockage de gaz de tiers			4
Autres revenus d'exploitation			5
		<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>			
Approvisionnement en gaz:			
1,270,571,392	170,935	1,270,742,327	
(378,567)	—	(378,567)	
4,731,135	—	4,731,135	
(2,031,397)	—	(2,031,397)	
(24,507,610)	—	(24,507,610)	
1,248,384,953	170,935	1,248,555,838	
		<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
Exploration et mise en valeur			
5,591,208	—	5,591,208	
54,588,343	—	54,588,343	
4,830,328	—	4,830,328	
2,937,295	—	2,937,295	
(2,473,145)	955,872	(1,517,273)	
924,314	—	924,314	
1,667,704	—	1,667,704	
170,190,000	—	170,190,000	
39,940,195	640,726	40,580,921	
19,066,955	4,809	19,071,764	
97,058,931	679,027	97,737,958	
36,515,628	—	36,515,628	
116,676,560	171,060	116,847,620	
12,598,487	3,753	12,602,240	
53,153,104	113,368	53,266,472	
—	—	—	
1,861,650,860	2,739,550	1,864,390,410	
		<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
400,771,106	(1,513,159)	399,257,947	
		<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1974 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
<u>Other income</u>					
1	Revenue from other plant	—	13,839	13,839	16,921,777
2	Non-operating revenue	5,902,609	768,324	6,670,933	68,350
<u>Income from investments:</u>					
3	Dividends	1,939,422	31,449	1,970,871	1,987,069
4	Other	—	255,314	255,314	3,488,077
5	Income from affiliated companies	32,291,107	258,353	32,549,460	617,838
6	Income from sinking and other funds	1,567,000	2,866,311	4,433,311	536,852
7	Gain on foreign exchange	382,161	93,795	475,956	(102,947)
8	Other income	199,586	2,792,077	2,991,663	7,059,060
9	Extraordinary income	1,051,129	496,900	1,548,029	508,000
10	<u>Total other income</u>	43,333,014	7,576,362	50,909,376	31,084,076
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plants	—	(2,266)	(2,266)	13,300,883
12	Non-operating expense	15,815	60,776	76,591	70,974
13	Other interest	7,855,926	1,455,884	9,311,810	1,497,844
14	Interest during construction (credit)	(1,674,508)	(1,213,549)	(2,888,057)	(6,658,385)
15	Loss on foreign exchange	312,647	—	312,647	427,995
16	Provision for loss in valuation of investments	142,290	2,400	144,690	—
17	Other income deductions	509,171	26,989	536,160	531,884
18	Extraordinary income deductions	1,521,378	100	1,521,478	2,562
19	<u>Total other deductions</u>	8,682,719	330,334	9,013,053	9,373,707
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt	61,983,426	28,799,325	90,782,751	130,685,421
21	Amortization of debt discount premium and expenses	926,372	500,283	1,426,655	790,269
22	Interest on amounts due affiliated companies	6,426,099	4,652,709	11,078,808	731,792
23	<u>Total fixed charges</u>	69,335,897	33,952,317	103,288,214	132,207,482
24	<u>Total net income before income taxes</u>	90,632,405	35,012,559	125,644,964	103,237,138
<u>Provision for income taxes for period</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	9,138,416	5,947,712	15,086,128	4,864,360
26	Deferred income tax to be paid this year	11,334,000	723,756	12,057,756	6,622,696
27	<u>Net income after taxes</u>	70,159,989	28,341,091	98,501,080	91,750,082

(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 and sold more than 10,000 Mscf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1974 - 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			
16,935,616	-	16,935,616	<u>Autres revenus</u>	1
6,739,283	-	6,739,283	Revenus des autres installations	2
3,957,940	-	3,957,940	Revenus non attribuables à l'exploitation	3
3,743,391	4,039	3,747,430	Revenus de placements:	4
33,167,298	43,000	33,210,298	Dividendes	5
4,970,163	-	4,970,163	Autres	6
373,009	-	373,009	Revenus provenant de sociétés affiliées	7
10,050,723	-	10,050,723	Revenus de fonds d'amortissement et autres	8
2,056,029	-	2,056,029	Profit réalisé sur le change étranger	9
81,993,452	47,039	82,040,491	Autres revenus	10
			<u>Total, autres revenus</u>	
13,498,617	-	13,498,617	<u>Autres déductions</u>	
147,515	-	147,515	Dépenses des autres installations	11
10,809,654	-	10,809,654	Frais non attribuables à l'exploitation	12
(9,546,442)	-	(9,546,442)	Autre intérêt	13
740,642	-	740,642	Intérêt durant la construction (crédit)	14
144,690	-	144,690	Perte sur le change étranger	15
1,068,044	-	1,068,044	Reserve en cas de dévaluation des placements	16
1,524,040	-	1,524,040	Autres déductions du revenu	17
18,386,760	-	18,386,760	Déductions du revenu extraordinaire	18
			<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
221,468,172	231,890	221,700,062	Intérêt sur la dette à long terme	20
2,216,924	-	2,216,924	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..	21
11,810,600	-	11,810,600	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
235,495,696	231,890	235,727,586	<u>Total, frais fixes</u>	23
228,882,102	(1,698,010)	227,184,092	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
19,950,488	(2,724)	19,947,764	Impôt estimatif pour la période courante	25
18,680,452	-	18,680,452	Impôt différé à payer cette année	26
190,251,162	(1,695,286)	188,555,876	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend 1^{er}"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1974

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1974

	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)	985.7	1,111.6	2,097.3
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	44.4	120.7	165.1
Other income - Autres revenus	50.9	31.1	82.0
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	30.3	7.9	38.2
Decreased investment - Diminution des investissements	0.6	-	0.6
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	4.0	-	4.0
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	65.5	-	65.5
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	17.7	-	17.7
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	18.0	11.3	29.3
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	25.0	-	25.0
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	-	116.3	116.3
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	0.7	59.7	60.4
Other - Autres	48.6	68.1	116.7
<u>Total</u>	1,291.4	1,526.7	2,818.1
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	588.0	681.4	1,269.4
Other operating expenses - Autres	194.5	289.5	484.0
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	103.3	132.2	235.5
Income taxes - Impôt sur le revenu	27.1	11.5	38.6
Dividends - Dividendes	83.7	54.3	138.0
Other expenses - Autres dépenses	21.0	10.0	31.0
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	27.5	27.5
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des credits différés et des réserves	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme ..	-	38.2	38.2
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploi- tation	-	13.4	13.4
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	205.5	178.2	383.7
Increased investments - Augmentation des investissements	-	17.9	17.9
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	-	13.2	13.2
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	-	-
Other - Autres	68.3	59.4	127.7
<u>Total</u>	1,291.4	1,526.7	2,818.1

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1974

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel				
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	4	—	4	4	
Management — Directeurs	249	4	253	253	
<u>Total</u>	253	4	257	7,267,088	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	—	
Geologists — Géologues	5	—	—	5	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	27	—	—	27	
Other engineers — Autres ingénieurs	124	—	—	124	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	72	5	77	77	
<u>Sub-total</u> — Total partiel	228	5	233	4,201,817	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	768	2	770	770	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,148	1,709	2,857	2,857	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	844	69	913	913	
<u>Total</u>	2,988	1,785	4,773	52,824,629	
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,635	80	5,715	61,696,393	
<u>Total</u>	8,876	1,869	10,745	121,788,110	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours — '000 — heures				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
All work and paid — Travaillées et payées	2,653	2,839	2,991	2,931	11,414
Not worked and paid — Non travaillées et payées	111	124	142	136	513
<u>Total</u>	2,764	2,963	3,133	3,067	11,927

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1974 - suite

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year - Traitements et salaires pour l'année
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
	Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel			
Management - Direction:				dollars
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	58	2	60	
<u>Total</u>	58	2	60	2,376,608
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	8	-	8	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	4	-	4	
Other engineers - Autres ingénieurs	176	-	176	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	76	1	77	
Sub-total - Total partiel	264	1	265	1,827,031
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	70	5	75	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	142	367	509	
<u>Total</u>	157	20	177	
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,625	5	1,630	22,764,923
<u>Total</u>	2,316	400	2,716	42,269,675
	Jan. 1- Mar. 31 1er janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1er avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1er juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1er oct.- 31 déc.
	Jan. 1- Dec. 31 1er janv.- 31 déc.			
	hours - '000 - heures			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	780	868	837	816
Not worked and paid - Non travaillées et payées	36	48	62	44
<u>Total</u>	816	916	899	860
				3,491

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1974 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1974 - fin

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
				dollars	
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	4	-	4		
<u>Total</u>	4	-	4	78,159	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	-	-	-		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	-	-	-		
Other engineers - Autres ingénieurs	1	-	1		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	-	3		
Sub-total - Total partiel	4	-	4	46,366	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ...	-	-	-		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	20	23		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	2	10		
<u>Total</u>	15	22	37	344,464	
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	59	-	59	562,286	
<u>Total</u>	78	22	100	984,909	
	Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.
	hours - '000 - heures				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
Work and paid - Travaillées et payées	30	30	28	30	118
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	2	1	5
<u>Total</u>	31	31	30	31	123

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1974

No.		New Brun-s- wick — Nouveau- Brun-s- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
million cu. ft. — millions de pi ³						
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1	Gross new production	88	183	7,537	71,094	2,970,730
2	Less field flared and waste	—	—	—	9,458	51,511
3	Net new production	88	183	7,537	61,636	2,919,219
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	381,704
6	<u>Net withdrawals</u>	88	183	7,537	61,636	2,537,515
Disposition:						
7	Field disposition and uses	—	—	—	5,170	22,286
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	680	7,079
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing shrinkage	—	—	—	1,710	408,346
11	Other disposition and uses	—	—	—	2,611	131,243
12	Other uses	—	—	—	—	—
13	Adjustment	—	—	133	— 2	— 25,374
14	Deliveries of marketable gas	88	183	7,404	51,467	1,993,935
14	<u>Total disposition</u>	88	183	7,537	61,636	2,537,515
<u>B. Gaz utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15	Plants	—	—	—	12,674	1,672,778
16	Fields	88	183	7,404	38,793	321,157
17	<u>Total</u>	88	183	7,404	51,467	1,993,935
18	Receipts from distributor storage	—	2,150	91,555	4,559	2,662
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	7	—	713
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	38	2,333	98,966	56,026	1,997,310
Disposition:						
Sales:						
22	British Columbia	—	—	—	—	10,406
23	Alberta	—	—	—	—	297,365
24	Saskatchewan	—	—	—	46,782	45,888
25	Manitoba	—	—	—	—	63,885
26	Ontario	—	—	95,758	—	542,066
27	Québec	—	2,333	—	—	77,838
28	New Brunswick	66	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	66	2,333	95,758	46,782	1,037,448
31	Exports	—	—	—	—	727,530
32	Other deliveries(2)	—	—	11	220	8,010
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,723	128,795
34	Pipeline line pack fluctuation	—	—	2	10	2,013
35	Pipeline fuel	—	—	355	2,997	83,913
36	Pipeline losses, etc.	22	—	2,840	— 686	9,599
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 30,621 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,138 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, 1974

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total source canadienne	Total source étrangère	Total, général		
		million cu. ft. - millions de pi ³				N°
445,822(3)	1,771	3,497,225	...	3,497,225		
4,569	792	66,330	...	66,330		
441,253	979	3,430,895	...	3,430,895		
-	-	-	...	-		
3,685	-	385,389	...	385,389		
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506		
					A. Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
					Production originale brute	1
					Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
					Production originale nette	3
					Gaz récupéré	4
					Moins gaz injecté et stocké	5
					Prélèvement net	6
					Utilisation:	
7,420	-	34,876	...	34,876	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
38	-	7,797	...	7,797	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
43,920	-	453,976	...	453,976	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
20,797	-	154,651	...	154,651	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
- 639	-	- 25,932	...	- 25,932	Autres utilisations	11
366,082	979	2,420,138	...	2,420,138	Rectifications	12
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Livrages de gaz marchand	13
					Total de l'utilisation	14
					B. Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
361,104	-	2,046,556	-	2,046,556	Usines	15
4,978	979	373,582	-	373,582	Gisements	16
366,082	979	2,420,138	-	2,420,138	Total	17
150	-	101,076	-	101,076	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	13,408	13,408	Importations	19
49	-	769	19,497(4)	20,266	Autres arrivages(1)	20
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	Approvisionnement total en gaz marchand	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
118,526	-	128,932	-	128,932	Colombie-Britannique	22
-	-	297,365	32	297,397	Alberta	23
-	-	92,670	-	92,670	Saskatchewan	24
-	-	63,885	-	63,885	Manitoba	25
-	-	637,824	13,376	651,200	Ontario	26
-	-	80,171	-	80,171	Québec	27
-	-	66	-	66	Nouveau-Brunswick	28
-	979	979	-	979	Territoires du Nord-Ouest	29
118,526	979	1,301,892	13,408	1,315,300	Total des ventes	30
231,657	-	959,187	-	959,187	Exportations	31
-	-	8,241	19,497(4)	27,738	Autres livraisons(2)	32
156	-	135,674	-	135,674	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
172	-	2,299	-	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
13,164	-	100,409	-	100,409	Gaz consommé dans les réseaux	35
2,506	-	14,281	-	14,281	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	Total de l'utilisation de gaz marchand	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 30,621 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi³ 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, 1961-1974

No.		1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967
Mcf. - milliers de pi ³								
<u>Supply of natural gas</u>								
Gross new production:								
1	Northwest Territories	460,848	652,391	710,324	768,095	646,264	704,453	625,491
2	British Columbia	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999	170,588,242	199,305,520	245,542,828
3	Alberta	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186	1,281,196,747	1,352,726,765	1,454,894,121
4	Saskatchewan	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321	59,764,917	65,882,249	61,839,433
5	Ontario	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395	14,228,759
6	Quebec	-	-	-	-	-	-	59,310
7	New Brunswick	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403	103,877
8	<u>Total</u>	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623	1,525,001,012	1,634,253,785	1,777,293,639
Field flared and waste:								
9	Northwest Territories	419,170	595,702	662,668	733,754	603,196	658,215	584,902
10	British Columbia	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053	9,503,946	11,150,767	12,252,628
11	Alberta	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591	52,642,839	52,559,659	54,622,016
12	Saskatchewan	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526	16,993,920	16,003,889	11,811,407
13	<u>Total</u>	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924	79,743,901	80,372,530	79,370,353
Net new production:								
14	Northwest Territories	41,678	56,689	47,656	34,341	43,068	46,238	40,389
15	British Columbia	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946	161,084,296	188,154,753	233,290,200
16	Alberta	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595	1,228,553,908	1,300,167,106	1,400,272,105
17	Saskatchewan	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795	42,770,997	49,878,360	50,028,026
18	Ontario	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967	12,699,483	15,537,395	14,228,759
19	Quebec	-	-	-	-	-	-	59,310
20	New Brunswick	96,318	95,750	103,522	105,055	105,359	97,403	103,877
21	<u>Total</u> (8 - 13)	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699	1,445,257,111	1,553,881,255	1,698,022,686
Withdrawals from storage:								
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004	2,192,793	1,603,311	2,243,335
24	Saskatchewan	411,198	465,900	932,722	1,787,643	2,927,796	2,921,081	3,097,695
25	Ontario	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641	29,627,160	30,960,844	42,426,483
26	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u>	32,101,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288	34,747,749	35,485,236	47,767,513
28	Other receipts	68,383	14,383	257,398	333,127	369,186	22,397	68,882
29	<u>Total domestic supply</u> <u>(21 + 27 + 28)</u>	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114	1,480,374,064	1,589,388,888	1,745,859,081
Imports:								
30	Alberta	73,606	71,792	75,715	90,858	99,076	107,036	106,099
31	Ontario	5,407,284	2,405,671	6,747,659	9,550,826	17,646,695	44,499,869	70,356,734
32	<u>Total</u>	4,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,684	17,745,771	44,606,905	70,462,833
33	Residual error of estimate	- 7,745	1,038,491	- 4,176,868	- 9,836,783	- 3,336,667	- 5,178,407	- 441,198
34	<u>Total supply</u>	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,374,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,716

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974

1966	1969	1970	1971	1972	1973	1974		N°
Mcf. - milliers de pi ³					million cubic feet	- millions de pi ³		
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
708,728	684,177	897,031	1,210,333	1,240,466	1,721	1,771	Territoires du Nord-Ouest	1
278,948,274	322,527,686	343,123,269	358,057,767	456,555,523	515,874	445,822	Colombie-Britannique	2
1,637,706,400	1,883,369,993	2,184,366,998	2,363,292,190	2,759,762,083	2,962,976	2,970,730	Alberta	3
68,073,749	69,699,931	80,182,765	86,808,251	85,936,261	76,273	71,094	Saskatchewan	4
12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	7,537	Ontario	5
137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	183	Québec	6
112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	88	Nouveau-Brunswick	7
1,997,753,520	2,287,858,301	2,625,930,941	2,825,903,541	3,316,153,425	3,566,650	3,497,225	<u>Total</u>	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
666,126	640,454	815,092	912,745	890,769	1,445	792	Territoires du Nord-Ouest	9
11,292,881	12,472,051	10,950,548	8,764,355	6,070,044	5,660	4,569	Colombie-Britannique	10
58,115,234	60,879,431	60,770,130	59,975,782	58,919,634	61,701	51,511	Alberta	11
11,266,327	11,037,413	17,576,454	15,642,659	17,024,683	10,386	9,458	Saskatchewan	12
81,310,618	85,029,349	90,112,224	85,295,541	82,905,130	79,192	66,330	<u>Total</u>	13
Production originale nette:								
44,802	43,723	81,939	297,588	349,697	276	979	Territoires du Nord-Ouest	14
367,888,393	310,055,635	332,172,721	349,293,412	450,485,479	510,214	441,253	Colombie-Britannique	15
1,579,591,166	1,822,490,562	2,123,596,868	2,303,316,408	2,700,842,449	2,901,275	2,919,219	Alberta	16
56,807,372	58,662,518	62,606,311	71,165,592	68,911,578	65,887	61,636	Saskatchewan	17
12,065,829	11,332,097	17,063,893	16,259,718	12,375,129	9,528	7,537	Ontario	18
137,573	137,897	165,825	170,168	186,849	197	183	Québec	19
112,967	106,520	131,160	105,114	97,114	81	88	Nouveau-Brunswick	20
1,916,412,902	2,202,828,952	2,535,813,717	2,740,608,000	3,233,248,295	3,487,458	3,430,895	<u>Total</u> (8 - 13)	21
Prélèvement de gaz stocké:								
--	--	--	153,857	779,393	115	150	Colombie-Britannique	22
2,494,136	2,551,024	2,365,614	2,365,617	2,325,355	2,524	2,662	Alberta	23
4,158,687	5,636,109	6,650,564	5,145,343	5,730,528	5,331	4,559	Saskatchewan	24
49,074,564	56,837,037	60,798,910	87,734,801	88,884,990	63,611	91,555	Ontario	25
--	--	544,055	1,963,791	1,581,584	2,924	2,150	Québec	26
55,727,387	65,024,170	70,359,143	97,363,409	99,301,850	74,505	101,076	<u>Total</u>	27
490,805	883,288	1,442,595	355,422	4,708,129	29,183	20,266	Autres arrivages	28
1,972,631,094	2,268,736,410	2,607,620,455	2,830,326,831	3,337,258,274	3,591,146	3,552,237	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28).	29
Importations:								
104,119	112,302	108,750	112,963	126,223	88	32	Alberta	30
31,449,956	34,823,261	10,751,233	14,235,793	15,567,038	14,735	13,376	Ontario	31
31,554,075	34,935,563	10,859,981	14,348,756	15,693,261	14,823	13,408	<u>Total</u>	32
- 4,063,822	- 5,464,791	- 13,331,505	- 5,477,012	- 758,629	- 5,681	5,308	Erreur résiduelle du calcul	33
31,350,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	3,570,953	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1961-1974 -- Concluded

No.		1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967
Mcf. -- milliers de pi ³								
<u>Demand for natural gas</u>								
Sales:								
35	Residential	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731	187,310,789	195,260,856	204,086,052
36	Commercial	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326	101,036,518	115,722,076	131,689,106
37	Industrial	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331	284,668,916	324,531,690	359,331,025
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388	573,016,223	635,514,622	695,106,183
40	Other use	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482	5,528,588	5,989,043	3,446,511
Exports:								
41	British Columbia	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070	298,269,244	319,908,386	394,135,080
42	Alberta	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,487	29,308,188	31,120,965	30,771,471
43	Manitoba	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,685	73,987,381	77,147,668	83,718,265
44	Ontario	-	256,687	1,741,390	2,078,187	3,144,212	3,370,869	3,993,845
45	Quebec	-	-	-	-	-	270,303	612,722
46	<u>Total</u>	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429	404,709,025	431,818,191	513,231,383
Placed in storage:								
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	-	1,289,398	3,163,329	2,563,436	8,390,255
49	Alberta	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159	209,974,315	210,562,344	221,453,096
50	Saskatchewan	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709	3,349,700	2,199,626	3,819,558
51	Ontario	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458	38,140,233	49,274,960	45,787,974
52	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u>	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724	254,627,577	264,600,364	278,951,476
Consumption and losses in production:								
54	British Columbia	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934	19,517,309	25,308,665	30,366,374
55	Alberta	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178	181,105,733	201,234,963	229,685,154
56	Saskatchewan	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798	7,229,094	8,450,876	9,563,567
57	Ontario	65,055	78,017	60,080	77,379	79,616	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	-	1,989	5,978	2,355	1,929
60	<u>Total</u>	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278	207,937,730	234,996,859	269,617,024
Pipe line consumption and inventories:								
61	Consumption in pipe lines	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,126,023	45,077,034	50,353,672	55,449,312
62	Line pack changes	1,551,709	159,985	403,645	683,907	550,307	366,229	- 362,352
63	Residual error of estimate	7,744	- 1,038,491	4,176,865	9,836,784	3,336,666	5,178,406	441,199
64	<u>Total demand</u>	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015	1,494,783,150	1,628,817,386	1,815,880,736
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))</u>	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291	1,240,155,573	1,364,217,022	1,336,729,260
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))</u>	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862	835,446,548	932,398,833	1,023,637,877

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1961-1974 - fin

Année	1969	1970	1971	1972	1973	1974		No
							Ventes:	
214,662,258	231,464,921	241,793,037	250,796,497	280,811,019	271,799	292,961	Domestique	35
144,055,874	168,419,747	186,144,627	206,920,154	241,580,665	245,653	275,431	Commercial	36
407,287,462	444,828,717	489,503,215	543,611,973	623,405,461	711,987	745,929	Industriel	37
—	—	—	—	—	—	—	Usagers divers	38
766,005,594	844,713,385	917,440,879	1,001,328,624	1,145,797,145	1,229,439	1,314,321	Total	39
8,615,588	15,035,561	8,597,740	16,398,040	30,681,616	39,830	27,738	Autres usages	40
							Exportations:	
440,645,435	484,037,317	527,739,100	594,352,107	690,331,411	705,353	644,384	Colombie-Britannique	41
36,636,785	39,830,295	42,560,378	44,647,741	48,589,213	50,064	48,112	Alberta	42
120,861,788	137,686,917	173,027,870	236,733,069	248,998,702	254,784	248,652	Manitoba	43
4,849,189	16,460,009	33,637,598	32,225,671	17,739,365	13,197	13,148	Ontario	44
1,452,024	2,094,857	2,532,311	2,819,689	3,745,406	3,912	4,891	Québec	45
604,445,221	680,109,395	779,497,257	910,778,277	1,009,404,097	1,027,310	959,187	Total	46
							Stocké:	
—	—	—	—	496	—	—	Territoires du Nord-Ouest	47
7,786,471	8,057,812	5,607,924	5,755,030	4,918,684	4,806	3,841	Colombie-Britannique	48
215,115,899	221,377,375	258,201,389	243,477,306	334,650,385	380,227	409,324	Alberta	49
4,840,988	6,511,972	6,336,480	5,081,063	6,517,419	4,660	6,723	Saskatchewan	50
48,986,569	55,249,738	80,799,653	78,638,635	76,638,840	106,412	98,807	Ontario	51
—	—	852,692	2,116,928	1,268,797	3,561	2,311	Québec	52
277,490,927	291,196,897	351,798,138	335,068,962	423,994,621	499,666	521,006	Total	53
							Consommation et autres pertes en production:	
36,802,549	50,321,435	55,159,874	55,352,277	66,854,295	83,795	72,175	Colombie-Britannique	54
278,090,863	322,343,306	374,569,087	408,186,965	543,584,539	583,886	568,954	Alberta	55
9,452,381	10,073,095	11,988,378	12,894,160	11,644,209	8,856	10,171	Saskatchewan	56
—	—	—	—	—	—	—	Ontario	57
—	—	—	—	—	—	—	Québec	58
2,039	2,444	1,849	2,080	2,169	2	—	Nouveau-Brunswick	59
324,347,832	382,740,280	441,719,188	476,435,482	622,085,212	676,539	651,300	Total	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
62,403,117	75,325,254	88,368,802	100,859,310	115,816,152	120,569	100,409	Consommation en pipe-line	61
2,749,246	3,621,619	4,395,422	852,868	3,655,433	1,253	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
4,063,822	5,464,791	13,331,505	5,477,012	758,630	5,682	— 5,307	Erreur résiduelle du calcul	63
1,050,121,347	2,298,207,182	2,605,148,931	2,847,198,575	3,352,192,906	3,600,288	3,570,953	Total, demande	64
1,372,639,420	3,007,010,285	2,253,350,793	2,512,129,613	2,928,198,285	3,100,622	3,049,947	Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).	65
1,820,381,196	1,326,900,890	1,473,853,536	1,601,351,336	1,918,794,188	2,572,978	2,090,760	Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).	66

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydro-carbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

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

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regassified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regassified 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:

(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.

Gaz(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. A titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (G.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) 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.

GLOSSARY OF TERMS - Continued(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 inter-connect 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. 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 (Mcf.)

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.

Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite(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 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 pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

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

Livrailles nettes

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

Arrivages nets

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

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedGLOSSAIRE DES TERMES ... finUnaccounted 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.

Mcf. Miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons. The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

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.

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.cu.

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 en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes

Gaz manipulés

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

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

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

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

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

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service 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.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010521640

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue Annual

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

Monthly

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

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