

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

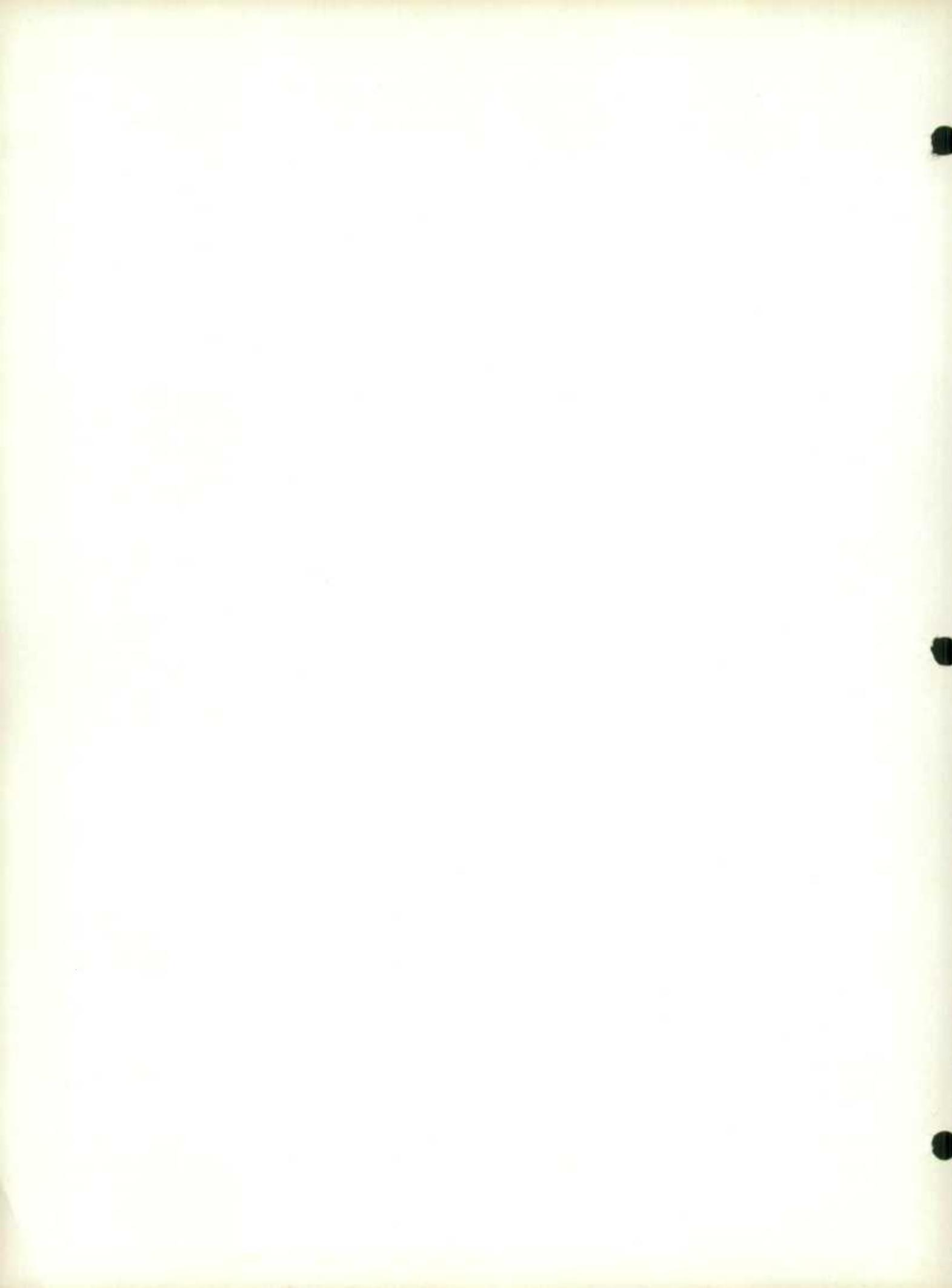
1971

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

1971





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)

1971

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

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

August - 1974 - Août
S-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

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada:

- .. 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.

Note: Natural gas volumes are measured in cubic feet at 14.73 pounds per square inch absolute and at 60°F.

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.

Nota: Les quantités de gaz naturel sont présentées en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Charts:	
1. Natural Gas Customers, Sales and Revenues ..	8
2. Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries	9
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	10
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1970 and 1971	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month ...	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1965-71	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31	38
13. Income Statement of Gas Utilities	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1958-71	60
Glossary of terms	62

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Diagrammes:	
1. Usagers, ventes et recettes de gaz naturel	8
2. Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel	9
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada ..	10
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1970 et 1971	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1965-71	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre	38
13. État du revenu des services de gaz	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source	58
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1958-71	60
Glossaire des termes	62

INTRODUCTION

1971

This report presents the thirteenth 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 62.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1971 increased 9.1% to 1,001.3 billion cubic feet from 917.4 billion in 1970, and revenue from these sales increased 10.2% to \$641.9 million from \$582.3 million. The number of natural gas customers increased to 1,958 thousand at the end of the year from 1,890 thousand while sales per customer increased to 523.5 Mcf. from 495.0. Average revenue per Mcf. was 64 cents and average revenue per customer was \$335.61.

Sales per residential customer increased 0.9 Mcf. to 145.5 Mcf., revenue per customer increased \$2.16 to \$149.73 and revenue per Mcf. increased one cent to \$1.03. Commercial sales per customer increased 73.2 Mcf., to 1,179.2 Mcf., revenue per customer increased \$63.40 to \$853.45 and revenue per Mcf., increased one cent to 72 cents. Sales per industrial customer increased 2,252.0 Mcf. to 40,381.2 Mcf., revenue per customer

Cette publication est la treizième 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 paru 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.

Statistics 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" (55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de 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 62.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1971, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 9.1 % pour totaliser 1,001.3 milliards de pieds cubes contre 917.4 milliards en 1970. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 10.2 % pour se chiffrer à 641.9 millions de dollars contre 582.3 millions de dollars en 1970. Le nombre des clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 1,958,000 à la fin de l'année au lieu de 1,890,000; les ventes par client sont passées de 495.0 à 523.5 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 64¢ et les recettes moyennes par client ont été de \$335.61.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 0.9 milliers de pi³ pour se chiffrer à 145.5 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$2.16 pour se fixer à \$149.73, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.03, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 73.2 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,179.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$63.40 pour s'élever à \$853.45, tandis que les recettes par

increased \$1,606.43 to \$17,384.79 and revenue per Mcf. increased two cents to 43 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 250.8 billion cubic feet from 241.8 billion in 1970. Largest volume of these sales was in Ontario (41.9%), followed by Alberta (24.0%), British Columbia (11.3%), Saskatchewan (9.0%), Manitoba (8.1%), Québec (5.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 206.9 billion cubic feet from 186.1 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (45.1%), followed by Alberta (26.6%), British Columbia (10.7%), Manitoba (7.9%), Saskatchewan (6.2%), Québec (3.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 543.6 billion cubic feet from 489.5 billion, Ontario accounting for 48.0%, followed by Alberta (24.5%), British Columbia (9.3%), Saskatchewan (8.6%), Québec (6.2%), Manitoba (3.4%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 120.3 billion cubic feet were sold. This was an increase of 10.1% from the peak month sales of 109.3 billion cubic feet in January of 1970.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,028.0 billion cubic feet, up 10.3% from the 1,837.8 billion in 1970. Imports increased 31.2% to 14.3 billion cubic feet from 10.9 billion. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 355.4 million cubic feet from 1,442.6 million.

Receipts from storage during the year amounted to 97.4 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 93.5 billion, resulting in a net receipt from storage of 3.9 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands and are located in Québec, Ontario, Saskatchewan, Alberta and British Columbia.

Natural gas net new production totalled 2,740.6 billion cubic feet. Of this, 2,028.0 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, 1,664.6 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,391 billion Mcf. miles or 31,708 million ton miles compared with 1,268 billion Mcf. (28,905 million ton) miles in 1970.

The average length of haul for transport systems was estimated at 854 miles, down from the 878 miles in 1970. The average throughput per mile of line was 411,934 Mcf. per day, up slightly from 411,450^r.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 48,424.9 miles, an increase of 1,774.9 miles during the year. Manufactured gas systems operated 358.6 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 9,771.4 miles.

millier de pi³ ont été de 72¢, une augmentation de 1¢. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 2,252.0 milliers de pi³ pour se chiffrer à 40,381.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$1,606.43 pour s'élever à \$17,384.79, tandis que les recettes par millier de pi³ se sont fixées à 43¢.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 250.8 milliards de pieds cubes contre 241.8 milliards en 1970. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.9%). Venaient ensuite: l'Alberta (24.0%), la Colombie-Britannique (11.3%), la Saskatchewan (9.0%), le Manitoba (8.1%), le Québec (5.7%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 206.9 milliards de pieds cubes contre 186.1 milliards de pieds cubes. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (45.1%), suivie de l'Alberta (26.6%), la Colombie-Britannique (10.7%), le Manitoba (7.9%), la Saskatchewan (6.2%), le Québec (3.5%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 543.6 milliards de pieds cubes contre 489.5 milliards. L'Ontario comptait 48.0% de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (24.5%), la Colombie-Britannique (9.3%), la Saskatchewan (8.6%), le Québec (6.2%), et le Manitoba (3.4%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 120.3 milliards de pieds cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 10.1% sur le mois de janvier 1970, durant lequel on avait enregistré des ventes de 109.3 milliards de pieds cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,028.0 milliards de pieds cubes; cela représente une augmentation de 10.3% sur les 1,837.8 milliards de pieds cubes de 1970. Les importations ont augmenté de 31.2%, passant de 10.9 milliards à 14.3 milliards de pieds cubes. Les autres arrivages, y compris les gaz du pétrole liquéfiés utilisés pour niveler les pointes et pour d'autres utilisations temporaires, sont passés de 1,442.6 millions à 355.4 millions de pieds cubes.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 97.4 milliards de pieds cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 93.5 milliards de pieds cubes; il y a donc eu un excédent de livraisons de 3.9 milliards de pieds cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières; ils sont situés au Québec, en Ontario, en Saskatchewan, en Alberta et en Colombie-Britannique.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 2,740.6 milliards de pieds cubes. De cette quantité, 2,028.0 milliards de pieds cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 1,664.6 milliards de pieds cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,391 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 31,708 millions de tonnes-milles contre 1,268 milliards de milliers de pi³ milles (28,905 millions de tonnes-milles) en 1970.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 854 milles; il s'agit là d'une diminution de 24 milles par rapport à 1970. Le débit moyen par mille de ligne a été de 411,934 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 411,450^r milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 48,424.9 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 1,774.9 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 358.6 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 9,771.4 milles.

Total mileage of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 62,892.3, up 2,979.4 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Westcoast Transmission Company Limited, 111 miles of gathering lines, 236 miles of looped transmission lines in British Columbia. The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 105 miles of main transmission lines, 140 miles of looped lines in Alberta; Trans-Canada Pipe Lines Limited, 209 miles of looped lines, 130 miles of this in Saskatchewan, 45 miles in Manitoba, 33 miles in Ontario. I.C.G. Transmission Limited commenced operations with 59 miles of transmission line in Manitoba, 55 miles in Ontario. Distribution systems which added extensively to their lines were: Saskatchewan Power Corporation, 241 miles transmission lines, 118 miles distribution; North-western Utilities Limited, 195 miles distribution lines; The Consumers' Gas Company, 173 miles distribution lines; Union Gas Company of Canada Limited, 171 miles distribution lines; Canadian Western Natural Gas Company Limited, 159 miles distribution lines.

Natural gas utilities operated 152 compressor stations, 7 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1,566,396 from 1,464,041.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1971 was \$3,995.1 million, 52.1% in the transport sector and 47.9% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 44.0% of fixed assets. In 1971, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$725.7 million or 18.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$706.1 million or 17.7% of total plant in service. Total current assets amounted to \$313.2 million and current liabilities \$426.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$889.4 million. Revenue for gas distribution systems was \$634.1 million for transport systems \$534.4 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$33.2 million, up 26.7% from \$26.2 million in 1970. Intraprovincial transport companies increased their net income 13.2% to \$13.7 million.

Cost of gas for the utilities continued to dominate the expenses and other deductions, making up 38.2% compared with 37.1% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 18.3%. The average interest rate paid during the year was 6.0%. Depreciation for the year was \$91.0 million or 2.4% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$1,415.6 million available for expenditure during the year; 50.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 49.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 80.1% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 65.9%. Operating revenue accounted for 67.7% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 62,892.3 milles, ce qui constitue une augmentation de 2,979.4 milles au cours de l'année.

La société "Westcoast Transmission Company Limited" a ajouté 111 milles à son gazoduc de collecte, et 236 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique. "The Alberta Gas Trunk Line Company Limited" a étendu 105 milles de conduites principales et 140 milles de conduites auxiliaires en Alberta; "Trans-Canada Pipe Lines Limited" a ajouté 209 milles de conduites auxiliaires, 130 milles en Saskatchewan, 45 milles au Manitoba et 33 milles en Ontario. "I.C.G. Transmission Limited" a commencé le transport de gaz avec 59 milles de réseau de transport au Manitoba et 55 milles en Ontario. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: "Saskatchewan Power Corporation", 241 milles de réseau de transport et 118 milles de réseau de distribution; "Northwestern Utilities Limited", 195 milles de réseau de distribution; "The Consumers' Gas Company", 173 milles de réseau de distribution; "Union Gas Company of Canada Limited", 171 milles de réseau de distribution; "Canadian Western Natural Gas Company Limited", 159 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 152 postes compresseurs soit 7 de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression est passée de 1,464,041 à 1,566,396 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1971, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à 3,995.1 millions de dollars, dont 52.1 % dans le secteur du transport et 47.9 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 44.0 % des immobilisations. En 1971, les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé 725.7 millions de dollars, soit 18.2 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à 706.1 millions de dollars ou 17.7 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé 313.2 millions de dollars et le total des exigibilités, 426.0 millions de dollars.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à 889.4 millions de dollars. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint 634.1 millions de dollars et celles des réseaux de transport ont totalisé 534.4 millions de dollars.

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de 33.2 millions de dollars, soit 26.7 % de plus que les 26.2 millions de dollars de 1970. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 13.2%, c'est-à-dire 13.7 millions de dollars.

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 38.2 % contre 37.1 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 18.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 6.0 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à 91.0 millions de dollars ou 2.4 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de 1,415.6 millions de dollars environ pour leurs dépenses de l'année; 50.2 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 49.8 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 80.1 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 65.9 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 67.7 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Of the funds received by the utilities, 39.4% was spent on operating expenses; 30.5% was invested in plant; 10.6% was interest paid on long term debt; 5.7% was paid out in dividends; 3.8% was invested in affiliated companies; 2.5% was invested; 1.9% was income taxes expense and 5.6% was used for other transactions.

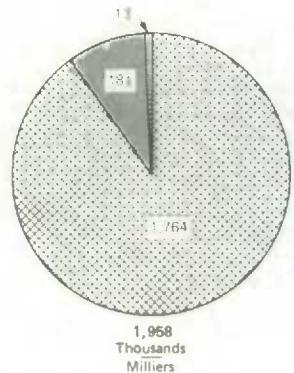
Employees in the gas utilities totalled 12,168 and their earnings were \$113.6 million in 1971. In the previous year, employees totalled 12,330 while their earnings were \$104.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 9.9% over 1970.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 39.4 % a été consacré aux frais d'exploitation; 30.5 % a été investi en installations; 10.6 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 5.7 % a été payé sous forme de dividendes; 3.8 % a été investi dans les filiales; 2.5 % a été placé; 1.9 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu et 5.6 % a été utilisé pour d'autres transactions.

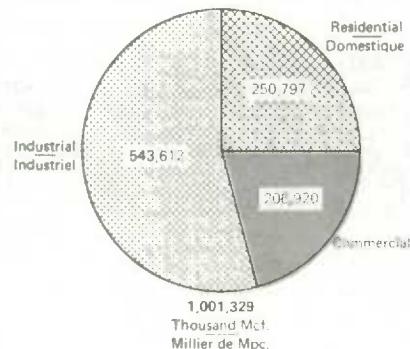
En 1971, les services de gaz occupaient 12,168 personnes dont les gains représentaient 113.6 millions de dollars. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 12,330, et leurs gains totaux de 104.7 millions de dollars. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 9.9 % depuis 1970.

Natural Gas Customers, Sales and Revenues, 1971
 Usagers, ventes et recettes de gaz naturel, 1971

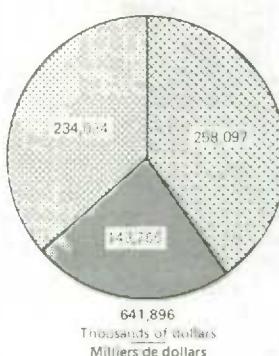
Customers by category of service
 Usagers, par catégorie de service



Sales by category of service
 Ventes par catégorie de service



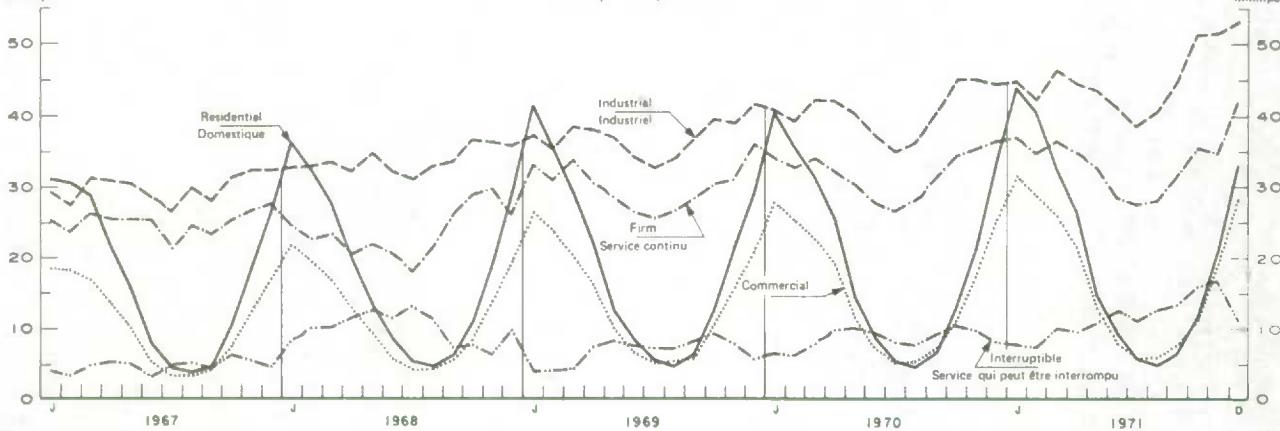
Revenues by category of service
 Recettes par catégorie de service



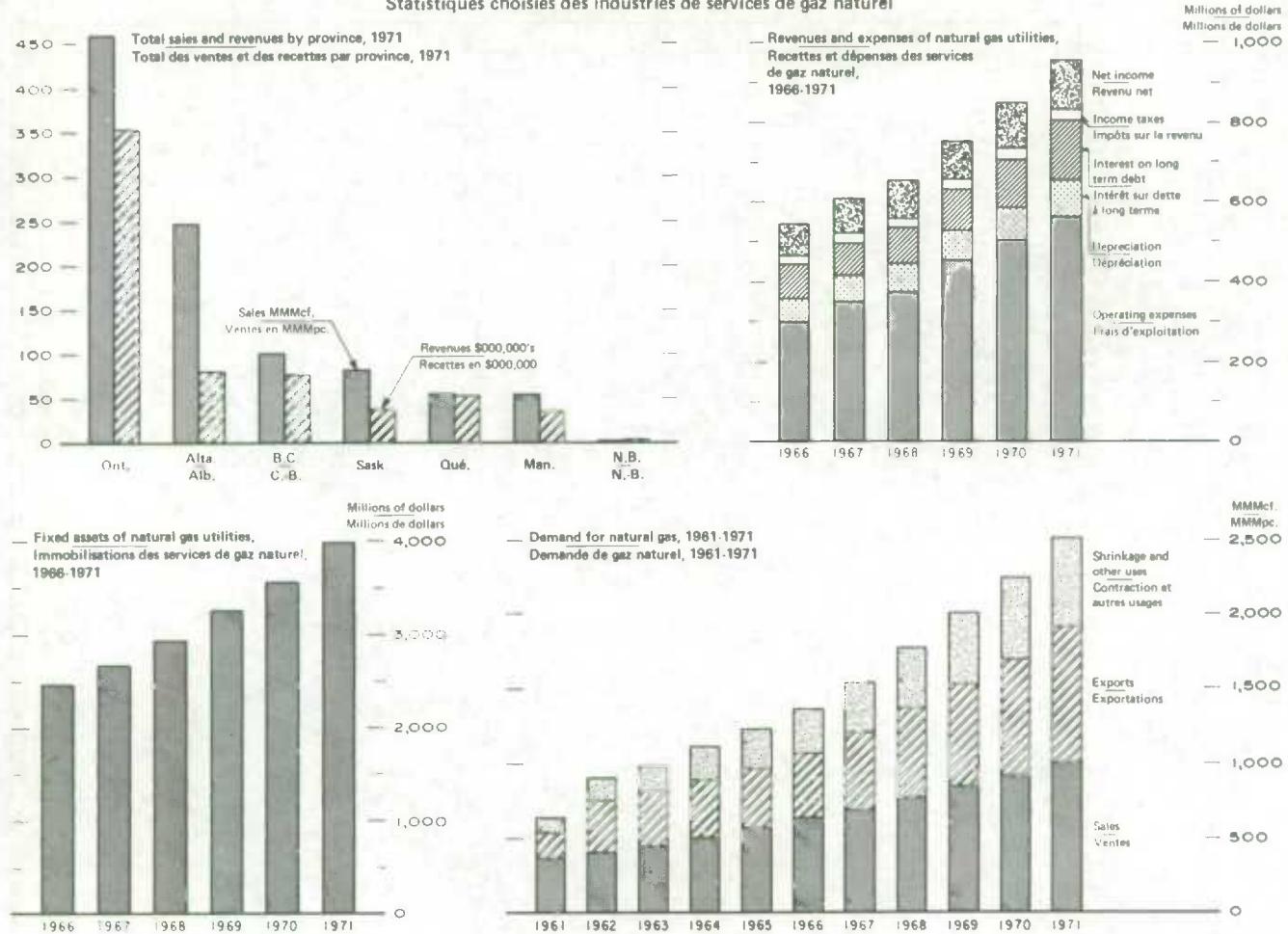
MMMcf.
 MMMpc.

Sales by month, 1967-1971
 Ventes par mois, 1967-1971

MMMcf.
 MMMpc.



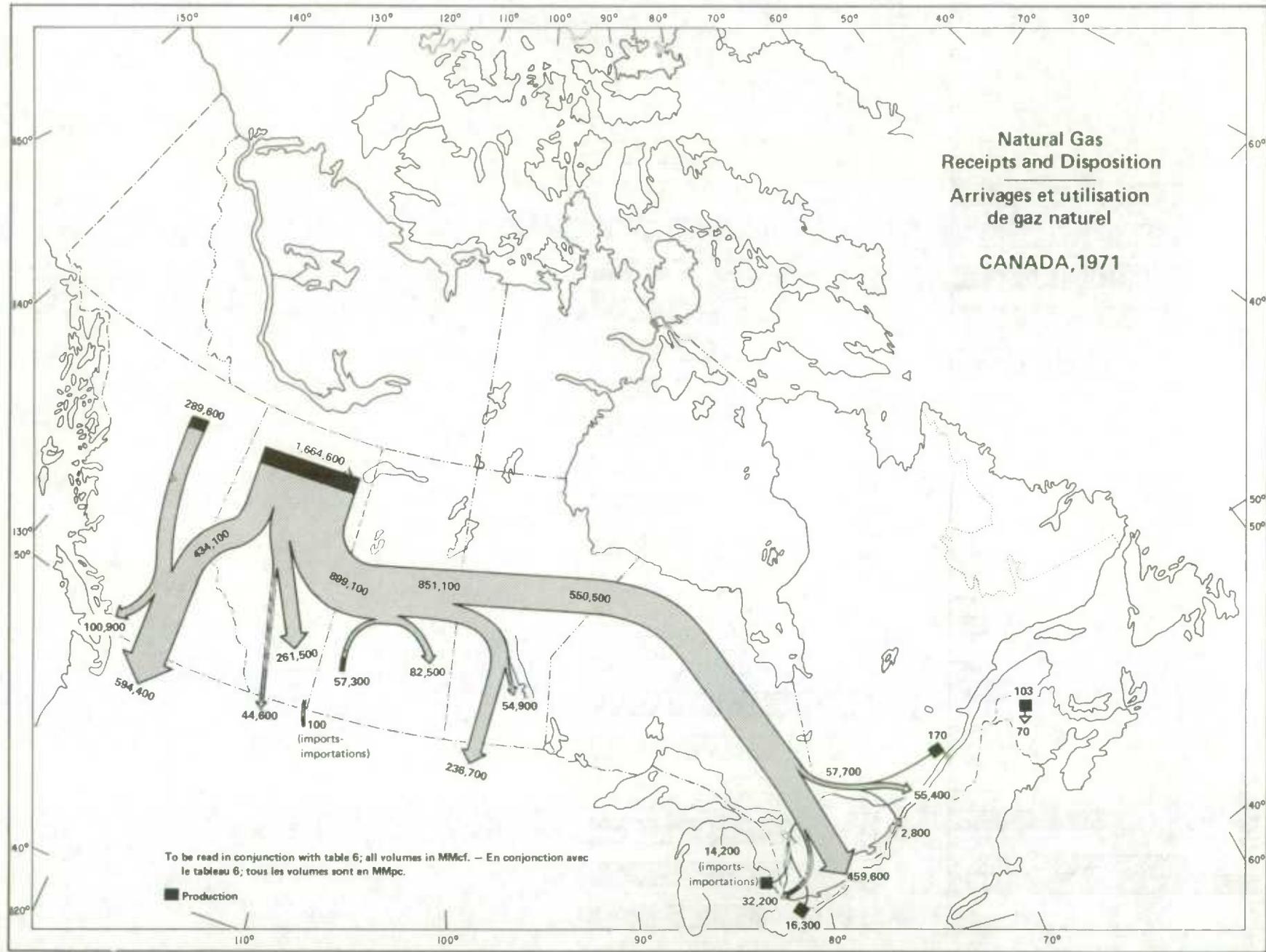
Selected Statistics of the Natural Gas Utilities Industries
Statistiques choisies des industries de services de gaz naturel



**Natural Gas
Receipts and Disposition**

**Arrivages et utilisation
de gaz naturel**

CANADA, 1971



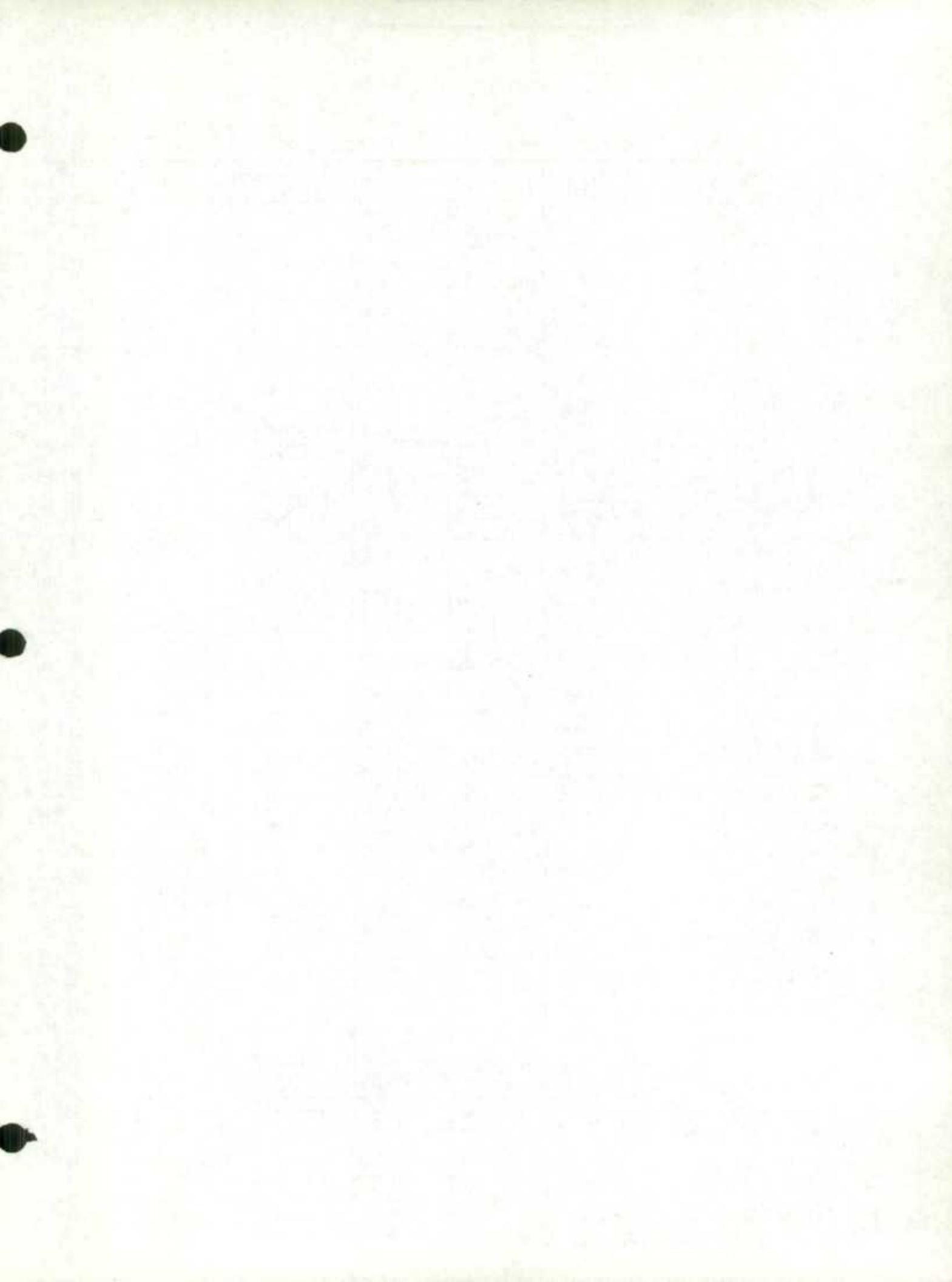


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1970 and 1971

No.		1970			1971	
		Customers as at December 31, 1970 Clients, au 31 décembre 1970	Gas sold Gaz vendu	Revenue Recettes	Customers as at December 31, 1971 Clients, au 31 décembre 1971	Average number of customers during 1971 Nombre moyen de clients pendant 1971
No. - nombre	Mcf. - Mpc.	\$	No. - nombre			
<u>Sales of natural gas</u>						
<u>Residential:</u>						
1 New Brunswick	1,525	33,233	112,824	1,310	1,377	
2 Québec	201,582	14,624,734	23,745,620	196,065	198,074	
3 Ontario	746,724	101,238,857	123,042,864	773,455	755,130	
4 Manitoba	117,356	20,040,819	17,385,243	123,172	119,621	
5 Saskatchewan	127,441	22,271,041	17,680,468	132,625	129,009	
6 Alberta	286,909	56,959,859	31,296,810	301,094	292,412	
7 British Columbia	222,491	26,624,494	33,521,834	236,024	228,077	
8 Canada	1,704,028	241,793,037	246,785,663	1,763,745	1,723,700	
<u>Commercial:</u>						
9 New Brunswick	55	28,829	59,730	45	59	
10 Québec	10,092	6,784,456	7,774,325	10,083	10,018	
11 Ontario	72,001	80,899,172	70,633,114	75,633	73,307	
12 Manitoba	11,402	15,443,575	10,401,940	11,826	11,504	
13 Saskatchewan	17,463	12,584,449	7,446,325	18,293	17,685	
14 Alberta	32,534	51,862,452	19,596,662	34,133	32,983	
15 British Columbia	29,351	18,541,694	17,056,663	30,879	29,926	
16 Canada	172,898	186,144,627	132,968,759	180,892	175,482	
<u>Industrial:</u>						
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	
18 Québec	1,921	29,295,393	16,332,309	1,804	1,847	
19 Ontario	8,949	223,862,276	121,943,066	9,488	9,273	
20 Manitoba	327	16,043,428	5,025,726	328	325	
21 Saskatchewan	663	44,804,650	12,859,693	690	681	
22 Alberta	630	123,877,321	23,803,927	656	915	
23 British Columbia	392	51,620,147	22,597,805	431	421	
24 Canada	12,882	489,503,215	202,562,526	13,397	13,462	
<u>Total:</u>						
25 New Brunswick	1,580	62,062	172,554	1,355	1,436	
26 Québec	213,595	50,704,583	47,852,254	207,952	209,939	
27 Ontario	827,674	406,000,305	315,619,044	858,576	837,710	
28 Manitoba	129,085	51,527,822	32,812,909	135,326	131,450	
29 Saskatchewan	145,567	79,660,140	37,986,486	151,608	147,375	
30 Alberta	320,073	232,699,632	74,697,399	335,883	326,310	
31 British Columbia	252,234	96,786,335	73,176,302	267,334	258,424	
32 Canada	1,889,808	917,440,879	582,316,948	1,958,034	1,912,644	
<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>						
33 Residential	10,515	372,143	710,069	9,770	10,057	
34 Commercial	2,326	544,831	478,624	2,355	2,325	
35 Industrial	7	5,129	7,542	4	5	
36 Total	12,848	922,103	1,196,235	12,129	12,387	
<u>Sales of manufactured gas</u>						
37 Residential	1,257	62,728	33,190	1,160	1,211	
38 Commercial	443	118,279	140,441	412	424	
39 Industrial	22	309,980	112,783	17	21	
40 Total	1,722	490,987	286,414	1,589	1,656	

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1970 et 1971

1971					N°
Gas sold - Gaz vendu	Revenue - Recettes	Sales per customer(1) - Ventes par consommateur(1)	Revenue per customer(1) - Recettes par consommateur(1)	Revenue per Mcf. - Recettes par Mpc.	
Mcf. - Mpc.	\$	Mcf. - Mpc.	\$	\$	
32,219	100,171	23.4	72.75	3.11	
14,260,766	24,142,269	72.0	121.89	1.69	
105,106,148	127,642,220	139.2	169.03	1.21	
20,254,135	18,282,238	169.3	152.84	0.90	
22,499,525	18,106,662	174.4	140.35	0.81	
60,287,778	34,320,333	206.2	117.37	0.57	
28,355,926	35,503,271	124.3	155.66	1.25	
250,796,497	258,097,164	145.5	149.73	1.03	
					Ventes de gaz naturel
					Domestique:
38,085	80,707	645.5	1,367.92	2.12	Nouveau-Brunswick
7,171,587	8,487,084	715.9	847.18	1.18	Québec
93,440,305	81,029,683	1,274.7	1,105.35	0.87	Ontario
16,243,654	10,908,922	1,412.0	948.27	0.67	Manitoba
12,902,134	7,721,201	729.6	436.60	0.60	Saskatchewan
55,054,566	21,308,264	1,669.2	646.04	0.39	Alberta
22,069,823	20,229,058	737.5	675.97	0.92	Colombie-Britannique
206,920,154	149,764,919	1,179.2	853.45	0.72	Canada
					Commercial:
33,964,745	20,050,294	18,389.1	10,855.60	0.59	Nouveau-Brunswick
260,986,049	145,223,608	28,144.7	15,660.90	0.56	Québec
18,405,122	6,290,015	56,631.1	19,353.89	0.34	Ontario
46,696,522	13,935,009	68,570.5	20,462.57	0.30	Manitoba
133,074,327	25,794,059	145,436.4	28,190.23	0.19	Saskatchewan
50,485,208	22,741,068	119,917.4	54,016.79	0.45	Alberta
543,611,973	234,034,053	40,381.2	17,384.79	0.43	Colombie-Britannique
					Canada
					Industriel:
70,304	180,878	49.0	125.96	2.57	Nouveau-Brunswick
55,397,098	52,679,647	263.9	250.93	0.95	Québec
459,532,502	353,895,511	548.6	422.46	0.77	Ontario
54,902,911	35,481,175	417.7	269.92	0.65	Manitoba
82,098,181	39,762,872	557.1	269.81	0.48	Saskatchewan
248,416,671	81,422,656	761.3	249.53	0.33	Alberta
100,910,957	78,473,397	390.5	303.66	0.78	Colombie-Britannique
1,001,328,624	641,896,136	523.5	335.61	0.64	Canada
					Total:
					Nouveau-Brunswick
355,808	624,627	35.4	62.11	1.76	25
637,408	773,348	274.2	332.62	1.21	26
4,854	6,494	970.8	1,298.80	1.34	27
998,070	1,404,469	80.6	113.38	1.41	28
					Manitoba
					29
57,109	74,803	47.2	61.77	1.31	30
150,804	146,293	355.7	345.03	0.97	31
285,766	137,464	13,607.9	6,545.91	0.48	32
493,679	358,560	298.1	216.52	0.73	33
					Commercial
					34
					Industriel
					35
					Total
					36
					Ventes de gaz manufaturé
					Domestique
					37
					Commercial
					38
					Industriel
					39
					Total
					40

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

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
Mcf. — Mpc.								
<u>Residential:</u>								
1	New Brunswick	3,999	3,999	2,378	3,120	2,614	1,975	2,798
2	Québec	2,648,737	2,102,550	2,102,788	1,294,856	541,319	500,006	361,459
3	Ontario	18,285,644	18,253,591	14,705,886	11,902,436	6,939,839	4,063,614	2,044,646
4	Manitoba	3,811,309	3,423,878	2,585,420	2,034,749	1,168,263	589,536	352,406
5	Saskatchewan	3,956,010	3,819,217	3,011,704	2,354,870	1,475,494	844,487	533,097
6	Alberta	10,529,302	9,060,466	6,798,907	6,224,898	3,307,606	2,200,244	1,596,016
7	British Columbia ...	4,701,340	3,847,378	3,269,440	2,557,554	1,464,877	1,106,710	950,365
8	Canada	43,936,341	40,511,079	32,476,523	26,372,483	14,900,012	9,306,572	5,840,787
<u>Commercial:</u>								
9	New Brunswick	4,703	4,703	2,943	2,893	2,833	2,045	2,722
10	Québec	1,007,533	857,478	842,212	739,018	476,243	263,825	292,258
11	Ontario	13,650,332	13,226,510	12,358,850	10,261,700	6,150,820	3,585,353	2,387,048
12	Manitoba	2,848,377	2,748,834	2,290,217	1,644,076	963,406	458,268	248,413
13	Saskatchewan	2,250,285	2,203,966	1,624,568	1,463,357	854,235	462,258	302,475
14	Alberta	8,841,024	7,170,718	6,325,817	5,415,492	2,877,875	2,094,511	1,821,676
15	British Columbia ...	2,988,851	2,705,565	2,552,920	1,995,535	1,653,902	1,079,342	820,622
16	Canada	31,591,105	28,917,774	25,997,527	21,522,071	12,979,314	7,945,602	5,875,217
<u>Industrial:</u>								
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	1,897,708	1,950,728	2,305,866	2,613,742	3,063,749	2,978,950	3,122,883
19	Ontario	21,276,005	20,508,541	22,901,251	22,519,174	21,018,179	18,864,846	18,045,244
20	Manitoba	1,478,594	1,061,826	1,412,228	1,476,904	1,529,991	1,339,881	1,224,433
21	Saskatchewan	3,440,581	4,144,663	3,783,251	4,149,524	3,330,589	3,502,110	2,773,683
22	Alberta	12,400,695	10,467,609	11,530,513	10,528,714	11,210,643	10,944,099	10,262,315
23	British Columbia ...	4,278,322	4,132,085	4,466,538	3,173,948	3,686,802	3,619,341	3,093,842
24	Canada	44,771,905	42,265,452	46,399,647	44,462,006	43,839,953	41,249,227	38,522,400
<u>Total sales:</u>								
25	New Brunswick	8,702	8,702	5,321	6,013	5,447	4,020	5,520
26	Québec	5,553,978	4,910,756	5,250,866	4,647,616	4,081,311	3,742,781	3,776,600
27	Ontario	53,211,981	51,988,642	49,965,987	44,683,310	34,108,838	26,513,813	22,476,938
28	Manitoba	8,138,280	7,234,538	6,287,865	5,155,729	3,661,660	2,387,685	1,825,252
29	Saskatchewan	9,646,876	10,167,846	8,419,523	7,967,751	5,660,318	4,808,855	3,609,254
30	Alberta	31,771,021	26,698,793	24,655,237	22,169,104	17,396,124	15,238,854	13,680,007
31	British Columbia ...	11,968,513	10,685,028	10,288,898	7,727,037	6,805,581	5,805,393	4,864,829
32	Canada	120,299,351	111,694,305	104,873,697	92,356,560	71,719,279	58,501,401	50,238,404

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
McF. — Mpc.							
1,720	1,829	2,732	2,126	2,929	32,219		
352,449	446,716	648,652	1,153,772	2,107,462	14,260,766		
2,199,948	2,457,114	4,021,520	7,537,327	12,694,583	105,106,148		
341,760	412,496	915,173	1,751,211	2,867,934	20,254,135		
297,743	488,474	1,084,116	1,689,505	2,944,808	22,499,525		
1,005,990	1,926,017	3,597,288	5,934,551	8,106,493	60,287,778		
799,536	857,910	1,629,030	2,760,494	4,411,292	28,355,926		
4,999,146	6,590,556	11,898,511	20,828,986	33,135,501	250,796,497		
2,823	3,223	3,116	2,447	3,634	38,085		
257,578	280,927	412,361	682,131	1,060,023	7,171,587		
3,124,416	3,762,882	4,645,402	8,095,467	12,191,525	93,440,305		
249,421	305,059	740,958	1,398,789	2,347,836	16,243,654		
377,944	196,288	414,028	962,617	1,790,110	12,902,134		
1,317,611	2,149,723	3,733,558	5,685,794	7,620,767	55,054,566		
718,572	888,659	1,451,234	2,126,665	3,087,956	22,069,823		
6,048,365	7,586,761	11,400,657	18,953,910	28,101,851	206,920,154		
—	—	—	—	—	—		
3,305,006	3,567,757	3,470,890	3,022,316	2,665,150	33,964,745		
19,160,547	19,625,711	22,894,951	26,498,426	27,673,174	260,986,049		
1,291,669	1,767,878	2,277,679	1,859,811	1,684,228	18,405,122		
3,203,134	4,561,044	4,756,449	4,401,726	4,649,768	46,696,522		
10,173,135	10,165,993	11,352,664	11,456,383	12,581,564	133,074,327		
3,699,979	5,271,177	6,756,761	4,468,894	3,837,519	50,485,208		
40,833,470	44,959,560	51,509,394	51,707,556	53,091,403	543,611,973		
4,543	5,052	5,848	4,573	6,563	70,304		
3,915,033	4,295,400	4,531,903	4,858,219	5,832,635	55,397,098		
24,484,911	25,845,707	31,561,873	42,131,220	52,559,282	459,532,502		
1,882,850	2,485,433	3,933,810	5,009,811	6,899,998	54,902,911		
3,878,821	5,245,806	6,254,593	7,053,848	9,384,686	82,098,181		
12,496,736	14,241,733	18,683,510	23,076,728	28,308,824	248,416,671		
5,218,087	7,017,746	9,837,025	9,356,053	11,336,767	100,910,957		
51,880,981	59,136,877	74,808,562	91,490,452	114,328,755	1,001,328,624		
<u>Domestique :</u>							
Nouveau-Brunswick							1
Québec							2
Ontario							3
Manitoba							4
Saskatchewan							5
Alberta							6
Colombie-Britannique							7
Canada							8
<u>Commercial :</u>							
Nouveau-Brunswick							9
Québec							10
Ontario							11
Manitoba							12
Saskatchewan							13
Alberta							14
Colombie-Britannique							15
Canada							16
<u>Industriel :</u>							
Nouveau-Brunswick							17
Québec							18
Ontario							19
Manitoba							20
Saskatchewan							21
Alberta							22
Colombie-Britannique							23
Canada							24
<u>Total des ventes:</u>							
Nouveau-Brunswick							25
Québec							26
Ontario							27
Manitoba							28
Saskatchewan							29
Alberta							30
Colombie-Britannique							31
Canada							32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
dollars								
<u>Residential:</u>								
1	New Brunswick	12,353	14,023	7,535	10,793	7,242	6,760	8,681
2	Québec	3,661,030	2,923,596	3,425,770	2,504,442	1,065,052	868,490	1,013,048
3	Ontario	21,206,830	21,120,569	17,385,810	14,243,761	8,495,839	5,310,453	2,937,122
4	Manitoba	3,197,292	2,911,502	2,243,289	1,809,561	1,115,142	648,046	426,860
5	Saskatchewan	2,734,929	2,712,999	2,192,270	1,807,304	1,293,381	907,074	682,947
6	Alberta	5,050,467	4,622,533	3,658,328	3,395,119	2,146,754	1,664,273	1,397,657
7	British Columbia ...	5,763,575	4,705,862	3,879,831	3,187,403	1,869,296	1,462,591	1,282,305
8	Canada	41,626,476	39,011,084	32,792,833	26,958,383	15,992,706	10,867,687	7,748,620
<u>Commercial:</u>								
9	New Brunswick	12,353	10,683	6,542	6,752	5,358	4,787	5,205
10	Québec	1,180,667	1,031,794	939,061	866,832	593,348	274,233	366,624
11	Ontario	11,766,020	11,511,896	10,582,857	8,814,366	5,463,510	3,264,829	2,186,074
12	Manitoba	1,877,412	1,728,145	1,436,395	1,145,994	708,043	359,343	191,500
13	Saskatchewan	1,244,638	1,232,291	933,285	848,811	524,321	322,535	242,742
14	Alberta	3,247,328	2,756,564	2,432,192	2,113,655	1,181,193	863,143	749,456
15	British Columbia ...	2,705,826	2,452,472	2,341,770	1,814,333	1,537,094	1,009,249	777,244
16	Canada	22,034,244	20,723,845	18,672,102	15,610,743	10,012,867	6,098,119	4,518,845
<u>Industrial:</u>								
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Québec	1,374,549	1,357,475	1,491,192	1,617,386	1,677,415	1,515,289	1,606,561
19	Ontario	12,923,052	12,528,727	13,255,647	12,574,818	11,270,361	9,994,860	9,405,497
20	Manitoba	435,176	678,371	808,020	403,276	469,015	424,118	367,798
21	Saskatchewan	1,095,115	1,294,973	1,170,830	1,271,039	1,050,426	1,017,324	779,431
22	Alberta	2,339,600	2,083,668	2,213,681	1,989,296	2,172,785	2,119,970	1,995,457
23	British Columbia ...	1,853,657	1,738,845	1,817,529	1,322,394	1,522,808	1,522,552	1,316,177
24	Canada	20,021,149	19,682,059	20,756,899	19,178,209	18,162,810	16,594,113	15,470,921
<u>Total revenues:</u>								
25	New Brunswick	24,706	24,706	14,077	17,545	12,600	11,547	13,886
26	Québec	6,216,246	5,312,865	5,856,023	4,988,660	3,335,815	2,658,012	2,986,233
27	Ontario	45,895,902	45,161,192	41,224,314	35,632,945	25,229,710	18,570,142	14,528,693
28	Manitoba	5,509,880	5,318,018	4,487,704	3,358,831	2,292,200	1,431,507	986,158
29	Saskatchewan	5,074,682	5,240,263	4,296,385	3,927,154	2,868,128	2,246,933	1,705,120
30	Alberta	10,637,395	9,462,765	8,304,201	7,498,070	5,500,732	4,647,386	4,142,570
31	British Columbia ...	10,323,058	8,897,179	8,039,130	6,324,130	4,929,198	3,994,392	3,375,726
32	Canada	83,681,869	79,416,988	72,221,834	61,747,335	44,168,383	33,559,919	27,738,380

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1971

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°
dollars							
						<u>Domestique:</u>	
5,141	5,351	8,439	6,058	7,795	100,171	Nouveau-Brunswick	1
946,217	1,136,236	1,432,736	1,985,324	3,180,328	24,142,269	Québec	2
3,108,891	3,369,927	5,659,491	9,501,153	15,302,374	127,642,220	Ontario	3
451,751	500,615	919,577	1,584,387	2,474,216	18,282,238	Manitoba	4
485,839	624,890	1,067,978	1,413,689	2,183,362	18,106,662	Saskatchewan	5
1,146,838	1,535,126	2,275,437	3,283,546	4,144,255	34,320,333	Alberta	6
1,096,665	1,163,657	2,118,812	3,477,749	5,495,525	35,503,271	Colombie-Britannique	7
7,241,342	8,335,802	13,482,470	21,251,906	32,787,855	258,097,164	Canada	8
						<u>Commercial:</u>	
5,368	6,145	5,936	4,697	6,881	80,707	Nouveau-Brunswick	9
320,024	370,043	520,778	781,737	1,241,943	8,487,084	Québec	10
2,767,417	3,377,634	3,978,390	6,951,199	10,365,491	81,029,683	Ontario	11
205,316	243,575	549,917	983,752	1,479,530	10,908,922	Manitoba	12
264,487	179,418	307,187	593,602	1,027,884	7,721,201	Saskatchewan	13
573,250	887,059	1,467,171	2,182,777	2,854,476	21,308,264	Alberta	14
682,233	839,117	1,355,530	1,931,555	2,782,635	20,229,058	Colombie-Britannique	15
4,818,095	5,902,991	8,184,909	13,429,319	19,758,840	149,764,919	Canada	16
						<u>Industriel:</u>	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
1,689,214	1,864,940	1,980,131	1,933,080	1,943,062	20,050,294	Québec	18
9,838,158	10,428,408	12,242,754	14,849,327	15,911,999	145,223,608	Ontario	19
384,594	511,101	643,165	588,237	577,144	6,290,015	Manitoba	20
974,415	1,310,917	1,315,691	1,295,500	1,359,348	13,935,009	Saskatchewan	21
2,017,521	1,966,445	2,143,517	2,241,052	2,511,067	25,794,059	Alberta	22
1,811,007	3,129,079	3,039,749	1,924,225	1,743,046	22,741,068	Colombie-Britannique	23
16,714,909	19,210,890	21,365,007	22,831,421	24,045,666	234,034,053	Canada	24
						<u>Total des recettes:</u>	
10,509	11,496	14,375	10,755	14,676	180,878	Nouveau-Brunswick	25
2,955,455	3,371,219	3,933,645	4,700,141	6,365,333	52,679,647	Québec	26
15,714,466	17,175,969	21,880,635	31,301,679	41,579,864	353,895,511	Ontario	27
1,041,661	1,255,291	2,112,659	3,156,376	4,530,890	35,481,175	Manitoba	28
1,724,741	2,115,225	2,690,856	3,302,791	4,570,594	39,762,872	Saskatchewan	29
3,737,609	4,388,630	5,886,125	7,707,375	9,509,798	81,422,656	Alberta	30
3,589,905	5,131,853	6,514,091	7,333,529	10,021,206	78,473,397	Colombie-Britannique	31
28,774,346	33,449,683	43,032,386	57,512,646	76,592,361	641,896,136	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
Mcf. — Mpc.								
<u>Sales:</u>								
1	Residential	6,792	4,867	5,894	3,870	6,625	4,212	5,340
2	Commercial	11,172	9,987	9,553	8,358	11,205	18,335	9,042
3	Industrial	12,460	4,112	8,074	36,297	19,758	40,785	40,097
4	Total	30,424	18,966	23,521	48,525	37,588	63,332	54,479
dollars								
<u>Revenue:</u>								
5	Residential	9,192	6,078	8,052	4,785	8,796	5,289	7,323
6	Commercial	13,061	11,763	11,488	10,177	13,010	17,475	10,742
7	Industrial	6,173	2,302	4,383	18,865	2,208	19,370	19,004
8	Total	28,426	20,143	23,923	33,827	24,014	42,134	37,069

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquified Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1971

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
Mcf. — Mpc.								
<u>Sales:</u>								
1	Residential	44,358	43,888	32,265	34,240	23,262	18,457	16,664
2	Commercial	74,154	65,303	60,521	59,370	48,532	39,691	37,399
3	Industrial	342	352	325	533	433	429	409
4	Total	118,854	109,543	93,111	94,143	72,227	58,577	54,472
dollars								
<u>Revenue:</u>								
5	Residential	86,376	46,473	57,805	55,513	57,376	35,827	32,485
6	Commercial	87,672	115,172	33,842	30,714	64,188	53,286	49,917
7	Industrial	475	507	443	696	578	571	538
8	Total	174,523	162,152	92,090	86,923	122,142	89,684	82,940

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total	No
Mcf. — Mpc.						
5,012 — 1,207 32,310	6,388 4,384 45,762	1,380 47,397 1,430	5,259 13,836 33,635	1,470 8,742 11,046	57,109 150,804 285,766	
36,115	56,534	50,207	52,730	21,258	493,679	
dollars						
3,998 2,670 15,415	9,900 4,158 24,156	1,815 25,049 1,335	7,532 16,666 17,541	2,043 10,034 6,712	74,803 146,293 137,464	
22,083	38,214	28,199	41,739	18,789	358,560	
<u>Ventes:</u>						
Domestique	Commercial	Industriel				1 2 3
Total						4
<u>Recettes:</u>						
Domestique	Commercial	Industriel				5 6 7
Total						8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1971

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total	No
Mcf. — Mpc.						
18,461 33,140 172	21,591 36,286 505	26,771 47,045 517	30,327 62,243 543	45,524 73,724 294	355,808 637,408 4,854	
51,773	58,382	74,333	93,113	119,542	998,070	
dollars						
34,606 44,277 260	40,672 49,024 654	48,356 62,972 672	53,996 83,565 702	75,142 98,719 398	624,627 773,348 6,494	
79,143	90,350	112,000	138,263	174,259	1,404,469	
<u>Ventes:</u>						
Domestique	Commercial	Industriel				1 2 3
Total						4
<u>Recettes:</u>						
Domestique	Commercial	Industriel				5 6 7
Total						8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
Mcf. — Mpc.						
<u>Receipts</u>						
1	<u>By transport systems:</u>					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	<u>By distribution systems:</u>					
2a	Fields	103,034	170,168	16,259,718	—	39,482,960
2b	Processing plants	—	—	—	—	17,822,761
3	Total (1 + 2)	103,034	170,168	16,259,718	—	57,305,721
4	Imports	—	—	14,235,793	—	—
5	Other receipts(1)	—	—	6,513	544,904	— 267,663
6	Total net receipts (3 + 4 + 5)	103,034	170,168	30,502,024	544,904	57,038,058
7	Received from storage	—	1,963,791	87,734,801	—	5,145,343
9	Total supply of gas utilities (6 + 7)	103,034	2,133,959	118,236,825	544,904	62,183,401
<u>Transfers from:</u>						
11	Other provinces	—	57,712,969	550,547,886	851,131,061	899,088,323
12	Distribution to transport (primary)	—	—	21,242,685	—	48,725,855
13	Other gas utilities	—	50,305,927	527,737,919	63,378,413	44,650,051
19	Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)	103,034	110,152,855	1,217,765,315	915,054,378	1,054,647,630
<u>Disposition</u>						
<u>Sales:</u>						
20	Residential	32,219	14,260,766	105,106,148	20,254,135	22,499,525
21	Commercial	38,085	7,171,587	93,440,305	16,243,654	12,902,134
22	Industrial	—	33,964,745	260,986,049	18,405,122	46,696,522
30	Total sales (20 + 21 + 22)	70,304	55,397,098	459,532,502	54,902,911	82,098,181
31	Exports	—	2,819,689	32,225,671	236,733,069	—
32	Other deliveries	—	—	51,258	—	354,287
33	Total net deliveries (30 + 31 + 32)	70,304	58,216,787	491,809,431	291,635,980	82,452,468
34	Delivered to storage	—	2,116,928	78,638,635	—	5,081,063
35	Line pack fluctuation	—	—	107,741	— 857,347	342,426
36	Gas used in system	—	414,290	36,309,773	8,640,325	16,768,291
37	Line losses and unaccounted for	32,730	— 915,504	4,206,162	1,723,548	5,496,065
39	Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37).	103,034	59,832,501	611,071,742	301,142,506	110,140,313
<u>Transfers to:</u>						
40	Other provinces	—	14,427	57,712,969	550,533,459	851,131,411
41	Distribution by transport (primary)	—	50,170,464	437,875,618	56,898,968	44,650,049
42	Other gas utilities	—	135,463	111,104,986	6,479,445	48,725,857
49	Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)	103,034	110,152,855	1,217,765,315	915,054,378	1,054,647,630

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Does not include 1,436,747 Mcf. of liquefied natural gas transported by motor carrier.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1971

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N°
				Mcf. — Mpc.
			<u>Arrivages</u>	
			<u>Par réseaux de transport:</u>	1
125,650,589	5,152,001	130,802,590	Gisements	la
1,268,699,662	283,293,872	1,551,993,534	Usines de traitement	lb
			<u>Par réseaux de distribution:</u>	2
135,256,434	—	191,272,314	Gisements	2a
135,005,978	1,152,272	153,981,011	Usines de traitement	2b
1,664,612,663	289,598,145	2,028,049,449	Total (1 + 2)	3
112,963	—	14,348,756	Importations	4
43,427	28,241	355,422	Autres arrivages(1)	5
1,664,769,053	289,626,386	2,042,753,627	Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)	6
2,365,617	153,857	97,363,409	Gaz provenant des stocks	7
1,667,134,670	289,780,243	2,140,117,036	Total des arrivages de gaz (6 + 7)	9
			<u>Transferts de:</u>	
350	434,140,680	...	Autres provinces	11
34,649,214	—	104,617,754	Distribution aux transports (primaire)	12
79,835,006	104,273,940	870,181,256	Autres services de gaz	13
1,781,619,240	828,194,863	3,114,916,046	Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) ...	19
			<u>Utilisation</u>	
			<u>Ventes:</u>	
60,287,778	28,355,926	250,796,497	Domestique	20
55,054,566	22,069,823	206,920,154	Commercial	21
133,074,327	50,485,208	543,611,973	Industriel	22
248,416,671	100,910,957	1,001,328,624	Total des ventes (20 + 21 + 22)	30
44,647,741	594,352,107	910,778,277(2)	Exportations	31
13,108,244	—	13,513,789	Autres livraisons	32
306,172,656	695,263,064	1,925,620,690	Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)	33
7,408,386	239,550	93,484,562	Livraison à l'encrepôt de stockage	34
443,495	816,553	852,868	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
16,277,336	22,449,295	100,859,310	Gaz consommé dans les réseaux	36
3,604,144	5,152,461	19,299,606	Fuites et autres pertes	37
333,906,017	723,920,923	2,140,117,036	Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37). .	39
			<u>Transferts à:</u>	
1,333,229,003	—	...	Autres provinces	40
25,189,724	102,975,010	717,759,833	Distribution par transports (primaire)	41
89,294,496	1,298,930	257,039,177	Autres services de gaz	42
1,781,619,240	828,194,863	3,114,916,046	Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)	49

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

(2) N'inclus pas 1,436,747 Mpc. de gaz naturel liquéfié transporté par camion-cylindre.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1971

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1971

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — 21 et plus	Total
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	—	—	—	—	—	6.4
Québec	—	0.5	0.8	—	—	—	1.3
Ontario	326.9	202.1	87.9	14.6	13.6	2.7	647.8
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	106.0	83.8	32.1	14.0	4.7	243.1
Alberta	28.4	452.9	359.4	144.0	68.6	5.1	1,058.4
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	364.2	761.5	531.9	190.7	96.2	12.5	1,957.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	52.0	247.5	690.7	473.3	141.1	284.2	1,888.8
Manitoba	40.7	311.0	114.2	29.4	12.4	—	507.7
Saskatchewan	1,110.6	981.7	702.2	877.5	397.7	—	4,069.7
Alberta	520.7	887.4	776.2	762.2	585.4	1.5	3,533.4
British Columbia — Colombie-Britannique	93.1	334.9	364.8	546.3	—	—	1,339.1
Canada	1,817.1	2,766.7	2,648.3	2,697.7	1,136.6	285.7	11,352.1
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	—	—	32.4
Québec	284.9	423.0	637.9	160.8	123.7	7.7	1,638.0
Ontario	8,013.6	4,431.4	2,772.2	720.3	110.3	52.9	16,100.7
Manitoba	1,212.9	252.8	126.1	16.3	21.6	—	1,629.7
Saskatchewan	1,605.6	510.1	185.7	36.5	17.9	—	2,355.8
Alberta	6,198.3	1,018.5	445.6	123.0	57.3	—	7,842.7
British Columbia — Colombie-Britannique	3,794.1	1,095.9	371.1	105.4	99.0	51.0	5,516.5
Canada	21,115.8	7,745.7	4,549.6	1,163.3	429.8	111.6	35,115.8
Total	23,297.1	11,273.9	7,729.8	4,051.7	1,662.6	409.8	48,424.9
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 — 21 et plus	Total	
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.3	3.4	6.5	0.5	10.7
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	—	13.2	22.7	1.7	44.3	—	81.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	10.4	37.9	116.2	68.7	196.4	429.6
Canada	—	23.6	60.9	121.3	119.5	196.9	522.2
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	65.4	23.2	59.1	—	147.7
Ontario	—	0.1	15.2	106.7	361.1	1,339.5	1,822.6
Manitoba	—	—	41.0	59.3	—	836.6	936.9
Saskatchewan	—	—	2.5	—	40.3	1,248.4	1,291.2
Alberta	—	117.6	487.9	616.8	735.1	1,715.0	3,672.4
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	—	6.3	1,345.1	1,378.4
Canada	—	138.7	618.0	806.0	1,201.9	6,484.6	9,249.2
Total	—	162.3	678.9	927.3	1,321.4	6,681.5	9,771.4

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1971 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1971 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - 21 et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	769.8	202.1	88.2	18.0	20.1	3.2	1,101.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	62.2	367.2	334.5	73.5	32.8	4.7	874.9
Alberta	441.7	1,784.0	1,456.7	378.8	170.0	12.1	4,243.3
British Columbia - Colombie-Britannique	62.3	225.8	205.0	183.7	74.7	196.4	947.9
Canada	1,342.4	2,579.6	2,085.2	654.0	297.6	216.4	7,175.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	52.0	247.6	705.9	580.0	502.2	1,623.7	3,711.4
Manitoba	40.7	311.0	155.2	88.7	12.4	836.6	1,444.6
Saskatchewan	1,110.6	981.7	704.7	877.5	438.0	1,248.4	5,360.9
Alberta	520.7	1,005.0	1,264.1	1,379.0	1,320.5	1,716.5	7,205.8
British Columbia - Colombie-Britannique	93.1	355.9	370.8	546.3	6.3	1,345.1	2,717.5
Canada	1,817.1	2,905.4	3,266.3	3,503.7	2,338.5	6,770.3	20,601.3
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	14.0	11.0	1.0	-	-	32.4
Québec	284.9	423.0	637.9	160.8	123.7	7.7	1,638.0
Ontario	8,013.6	4,431.4	2,772.2	720.3	110.3	52.9	16,100.7
Manitoba	1,212.9	252.8	126.1	16.3	21.6	-	1,629.7
Saskatchewan	1,605.6	510.1	185.7	36.5	17.9	-	2,355.8
Alberta	6,198.3	1,018.5	445.6	123.0	57.3	-	7,842.7
British Columbia - Colombie-Britannique	3,794.1	1,095.9	371.1	105.4	99.0	51.0	5,516.5
Canada	21,115.8	7,745.7	4,549.6	1,163.3	429.8	111.6	35,115.8
Total	24,275.3	13,230.7	9,901.1	5,321.0	3,065.9	7,098.3	62,892.3
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié							
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 - 21 et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	8.2	46.0	66.6	9.9	2.7	-	133.4
British Columbia - Colombie-Britannique	123.0	83.0	14.8	4.4	-	-	225.2
Canada	131.2	129.0	81.4	14.3	2.7	-	358.6
All utilities - Total - Tous les services	24,406.5	13,359.7	9,982.5	5,335.3	3,068.6	7,098.3	63,250.9

(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 comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1965-71(1)

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1965-71(1)

	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
miles - milles							
<u>Gathering - Collecte:</u>							
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
Ontario	1,101.6	1,166.6	1,163.0	1,142.1	1,211.6	1,120.6	1,101.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	559.4	683.5	714.2	794.1	805.0	893.2	874.9
Alberta	3,119.9	2,978.4	2,978.9	3,350.3	3,843.0	4,051.4	4,243.3
British Columbia - Colombie-Britannique	418.4	484.5	512.6	610.3	649.9	718.3	947.9
Total	5,205.7	5,319.4	5,376.4	5,904.5	6,517.2	6,791.2	7,175.2
<u>Transmission - Transport:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	25.0	112.2	120.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,389.9	3,479.2	3,558.4	3,518.0	3,556.6	3,611.9	3,711.4
Manitoba	919.3	956.4	1,021.9	1,145.5	1,226.7	1,320.9	1,444.6
Saskatchewan	3,288.2	3,628.8	3,911.4	4,332.2	4,503.5	4,989.6	5,360.9
Alberta	5,019.3	5,165.0	5,327.3	5,620.0	6,053.8	6,782.4	7,205.8
British Columbia - Colombie-Britannique	1,551.0	1,579.5	1,660.3	1,758.4	2,370.5	2,416.1	2,717.5
Total	14,206.1	14,934.5	15,613.4	16,535.2	17,872.2	19,282.0	20,601.3
<u>Distribution:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4	32.4
Québec	1,295.4	1,360.7	1,417.0	1,487.5	1,571.9	1,568.4	1,638.0
Ontario	12,699.3	13,315.3	13,737.2	14,496.7	15,058.4	15,610.2	16,100.7
Manitoba	1,354.3	1,343.5	1,443.1	1,454.4	1,465.7	1,513.2	1,629.7
Saskatchewan	1,740.3	1,788.6	1,913.6	2,030.6	2,126.2	2,236.1	2,355.8
Alberta	3,486.9	3,623.2	4,295.4	5,780.6	6,721.2	7,552.8	7,842.7
British Columbia - Colombie-Britannique	4,052.5	4,264.4	4,466.1	4,610.2	5,004.3	5,326.6	5,516.5
Total	24,661.1	25,728.1	27,304.8	29,892.4	31,980.1	33,839.7	35,115.8
<u>Total:</u>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2	52.2
Québec	1,320.4	1,472.9	1,539.0	1,636.5	1,720.9	1,717.4	1,787.0
Ontario	17,190.8	17,961.1	18,458.6	19,156.8	19,826.6	20,342.7	20,913.5
Manitoba	2,273.6	2,299.9	2,465.0	2,599.9	2,692.4	2,834.1	3,074.3
Saskatchewan	5,587.9	6,100.9	6,539.2	7,156.9	7,434.7	8,118.9	8,591.6
Alberta	11,626.1	11,766.6	12,601.6	14,750.9	16,618.0	18,386.6	19,291.8
British Columbia - Colombie-Britannique	6,021.9	6,328.4	6,639.0	6,978.9	8,024.7	8,461.0	9,181.9
Total	44,072.9	45,982.0	48,294.6	52,332.1	56,369.5	59,912.9	62,892.3

(1) Includes pipe line mileage of producing and processing companies. - Comprend la longueur en milles, des conduites des sociétés de production et de traitement.

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1971

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1971

	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
<u>Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:</u>				
Ontario	8	34	38,955	34
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	10	33	38,100	33
Alberta	23	55	32,155	55
British Columbia — Colombie-Britannique	3	4	4,150	4
Canada	44	126	113,360	126
<u>Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:</u>				
Québec	2	2	550	2
Ontario(1)	37	89	404,830	89
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	7	41	312,210	41
Alberta	25	26	316,346	26
British Columbia — Colombie-Britannique	32	76	258,600	76
Canada	108	254	1,453,036	254
<u>Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:</u>				
Québec	2	2	550	2
Ontario	45	123	443,785	123
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	17	74	350,310	74
Alberta	48	81	348,501	81
British Columbia — Colombie-Britannique	35	80	262,750	80
Canada	152	380	1,566,396	380

(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, 1971

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1971

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
Mcf. — Mpc.		
Ontario	157,346,665	110,302,469
Saskatchewan	9,850,000	7,444,694
Alberta	23,186,000	16,305,820
Total	190,382,665	134,052,983

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

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1)

No.		December 31, 1970 ^F 31 décembre 1970 ^F	Gross additions during 1971 — Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 — Réformes en 1971	Other changes during 1971 — Autres variations en 1971
dollars					
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	33,272,764	2,425,606	15,422	257,449
<u>Production plant:</u>					
2	Land, leaseholds and land rights	44,893,920	355,211	628	1,966,496
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	17,731,012	682,845	353,564	1,621,154
4	Other production equipment	599,074	128,405	23,873	(1,083)
5	Total production plants	63,224,006	1,166,461	378,065	3,586,567
<u>Gathering plant:</u>					
6	Land and land rights	440,331	11,786	—	473
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,228,807	15,748	34,684	3,166
8	Other structures and improvements	962,066	14,194	4,237	690
9	Gathering lines	21,072,743	615,179	131,769	(756)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	3,885,509	295,503	16,541	(22,185)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	4,231,081	136,625	47,607	207,775
12	Total gathering plants	31,820,537	1,089,035	234,838	189,165
<u>Products extraction plant:</u>					
13	Land and land rights	15,901	—	—	—
14	Structures and pipe lines	805,806	—	1	—
15	Equipment, extraction and other	1,412,635	—	—	—
16	Total products extraction plants	2,234,342	—	1	—
<u>Manufactured gas plant(2):</u>					
17	Land and land rights	3,554,925	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,058	614	—	—
19	Equipment	12,087,787	14,379	552,551	—
20	Total manufactured gas plants	17,448,770	14,993	552,551	—
<u>Underground storage plant:</u>					
21	Land and land rights	2,555,788	1,132	1,626	(32,041)
22	Structures and improvements	4,970,964	635,436	57,535	—
23	Equipment	9,791,764	2,167,414	961	—
24	Base pressure gas	5,651,543	376,039	389,322	—
25	Total underground storage plants	22,970,059	3,180,021	449,444	(32,041)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1)

December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	December 31, 1971			Nº	
	Total		31 décembre 1971		
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada			
			dollars		
35,940,397	20,550,830	15,389,567	<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	1	
47,214,999 19,681,447 702,523	4,167,631 6,840,924 164,653	43,047,368 12,840,523 537,870	Valeurs immatérielles		
67,598,969	11,173,208	56,425,761	<u>Installations de production:</u>	5	
452,592 1,213,037	54,885 103,559	397,707 1,109,478	Terrains, baux et droits fonciers	2	
972,713 21,555,397 4,142,286 4,527,874	215,406 2,296,299 511,775 496,590	757,307 19,259,098 3,630,511 4,031,284	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3	
32,863,899	3,678,514	29,185,385	Autre équipement de production	4	
			Total, installations de production		
15,901 805,805 1,412,635	13,344 3,996 182,205	2,557 801,809 1,230,430	<u>Installations de collecte:</u>	6	
2,234,341	199,545	2,034,796	Terrains et droits fonciers	7	
			Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations		
3,554,925 1,806,672 11,549,615	3,527,572 1,669,977 11,352,717	27,353 136,695 196,898	Autres structures et améliorations	8	
16,911,212	16,550,266	360,946	Réseaux de collecte	9	
			Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10	
			Matériel de purification et autre matériel de collecte	11	
			Total, installations de collecte		
			<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	12	
15,901 805,805 1,412,635	13,344 3,996 182,205	2,557 801,809 1,230,430	Terrains et droits fonciers	13	
2,234,341	199,545	2,034,796	Structures et pipe-lines	14	
			Matériel d'extraction et autre	15	
			Total, installations d'extraction des dérivés		
			<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	16	
3,554,925 1,806,672 11,549,615	3,527,572 1,669,977 11,352,717	27,353 136,695 196,898	Terrains et droits fonciers	17	
16,911,212	16,550,266	360,946	Constructions, améliorations et gazomètres	18	
			Équipement	19	
			Total, usines de fabrication de gaz		
			<u>Installations de stockage souterrain:</u>	20	
2,523,253 5,548,865 11,958,217 5,638,260	2,271,819 4,156,121 7,631,957 4,440,740	251,434 1,392,744 4,326,260 1,197,520	Terrains et droits fonciers	21	
25,668,595	18,500,637	7,167,958	Structures et améliorations	22	
			Équipement	23	
			Gaz - pression de base	24	
			Total, installations de stockage souterrain		

Voir renvoi(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r Total 31 décembre 1970 ^r	Gross additions during 1971 - Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 - Réformes en 1971	Other changes during 1971 - Autres variations en 1971
dollars					
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
<u>Transmission plant:</u>					
26	Land and land rights	7,445,928	458,355	2,944	21,209
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,558,070	108,899	1,017	46,704
28	Other structures and improvements	995,072	5,677	3,138	(27,303)
29	Mains	280,828,399	8,473,610	747,628	232,621
30	Compressor, measuring and regulating equipment	24,072,255	1,235,679	39,137	(36,277)
31	Other transmission equipment	5,558,815	174,730	120	(1,612)
32	Total transmission plants	322,458,539	10,456,950	793,984	235,342
<u>Distribution plant:</u>					
33	Land and land rights	4,786,044	204,278	99,995	58,663
34	Structures and improvements	21,236,601	423,396	370,738	296,864
35	Mains and services	881,988,202	62,838,447	3,831,822	(1,217,620)
36	House regulator and meter installations and meters	119,264,204	11,437,052	2,089,176	1,493,108
37	Compressor, measuring and regulating equipment	30,305,731	2,852,568	109,995	2,249,062
38	Other distribution plant	21,079,415	546,511	2,923	8,839
39	Total distribution plants	1,078,660,197	78,302,252	6,504,649	2,888,916
<u>Local storage plant:</u>					
40	Land and land rights	643,091	113,746	26,847	(82,675)
41	Structures and improvements	1,042,163	1,059,256	4,017	126
42	Gas holders and other surface storage	24,826,821	324,537	1,039,705	(35,699)
43	Total local storage plants	26,512,075	1,497,539	1,070,569	(118,248)
<u>General plant:</u>					
44	Land and land rights	2,287,771	15,767	34,127	(22,745)
45	Structures and improvements	28,413,899	759,578	622,607	(146,222)
46	Transportation equipment	11,101,758	1,974,178	1,613,236	8,247
47	Tools and heavy work equipment	11,876,070	953,315	350,920	(29,259)
48	Other general plant	117,784,106	14,999,584	5,994,430	(921,367)
49	Total general plants	171,463,604	18,702,422	8,615,320	(1,111,346)
50	Undistributed plant(3)	27,437,502	13,891,011	3,531,051	1,227,340
51	Other plant	2,205,373	-	-	(50,933)
52	Total plants	1,799,707,768	130,726,290	22,145,894	7,072,211

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	December 31, 1971		N°	
	Total			
	31 décembre 1971			
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
dollars				
<u>Réseaux de distribution de gaz naturel — fin</u>				
<u>Installations de transport:</u>				
7,922,548 3,712,656	3,226,476 1,224,767	4,696,072 2,487,889	26 27	
970,308 288,787,002 25,232,520 5,731,813	633,059 82,494,004 8,727,795 —	337,249 206,292,998 16,504,725 5,731,813	28 29 30 31	
332,356,847	96,306,101	236,050,746	Total, installations de transport 32	
<u>Installations de distribution:</u>				
4,948,990 21,586,123 939,777,207 130,105,188	2,991,079 16,102,287 637,287,824 62,033,297	1,957,911 5,483,836 302,489,383 68,071,891	33 34 35 36	
35,297,366 21,631,842	22,453,632 15,279,842	12,843,734 6,352,000	Compresseur, matériel de mesure et de réglage 37 Autres installations de distribution 38	
1,153,346,716	756,147,961	397,198,755	Total, installations de distribution 39	
<u>Installations de stockage local:</u>				
647,315 2,097,528 24,075,954	510,627 1,808,072 13,019,125	136,688 289,456 11,056,829	Terrains et droits fonciers 40 Structures et améliorations 41 Gazomètres et autre stockage de surface 42	
26,820,797	15,337,824	11,482,973	Total, installations de stockage local 43	
<u>Installations générales:</u>				
2,246,666 28,404,648 11,470,947 12,449,206 125,867,893	1,224,458 13,481,231 5,023,940 6,623,116 101,313,678	1,022,208 14,923,417 6,447,007 5,826,090 24,554,215	Terrains et droits fonciers 44 Structures et améliorations 45 Matériel de transport 46 Outils et matériel lourd 47 Autres installations générales 48	
180,439,360	127,666,423	52,772,937	Total, installations générales 49	
<u>Installations diverses(3)</u>				
39,024,802 2,154,440	30,729,550 —	8,295,252 2,154,440	Autres installations 50 Installations totales 51	
1,915,360,375	1,096,840,859	818,519,516		

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 Total 31 décembre 1970	Gross additions during 1971 — Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 — Réformes en 1971
dollars				
<u>Natural gas transport systems:</u>				
1	Intangible plant	13,596,258	1,337,867	—
<u>Gathering plant:</u>				
2	Land and land rights	147,247	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	668,176	—	—
4	Other structures and improvements	86,814	—	—
5	Gathering lines	35,814,996	—	7,075
6	Compressor, measuring and regulating equipment	4,694,791	34,526	35,742
7	Purification and other natural gas gathering equipment	662,548	—	—
8	Total gathering plants	42,074,572	34,526	42,817
<u>Products extraction plant:</u>				
9	Land and land rights	27,946	—	—
10	Structures and pipe lines	6,873,602	—	16,411
11	Equipment, extraction and other	46,340,480	—	445,664
12	Total products extraction plants	53,242,028	—	462,075
<u>Underground storage plant:</u>				
13	Land and land rights	7,551,863	—	—
14	Structures and improvements	4,450,195	771,545	—
15	Equipment	4,452,192	1,628,407	—
16	Base pressure gas	4,133,775	282,009	—
17	Total underground storage plants	20,588,025	2,681,961	—
<u>Transmission plant:</u>				
18	Land and land rights	8,505,117	392,198	—
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	52,512,641	7,876,256	158,524
20	Other structures and improvements	4,431,118	34,612	1,252,191
21	Mains	955,807,020	84,699,095	61,176
22	Compressor, measuring and regulating equipment	286,656,425	41,801,331	1,337,734
23	Other transmission equipment	503,733	—	—
24	Total transmission plants	1,308,416,054	134,803,492	2,809,625
<u>General plant:</u>				
25	Land and land rights	269,205	—	—
26	Structures and improvements	4,125,859	240,662	—
27	Transportation equipment	6,379,368	798,783	1,749,937
28	Tools and heavy work equipment	8,294,765	1,685,384	151,443
29	Other general plant	3,829,042	430,420	55,443
30	Total general plants	22,898,239	3,155,249	1,956,823
31	Undistributed plant(3)	299,373,975	452,992,814	16,120,725
32	Other plant	3,741,469	4,993	2,913,171
33	Total plants	1,763,930,620	595,010,902	24,305,236

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) - suite

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		N°
105,176	15,039,301	Valeurs immatérielles	1
18,710	165,957	Installations de collecte:	
608,027	1,276,203	Terrains et droits fonciers	2
(3,532)	83,282	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
(2,252,791)	33,555,130	Autres structures et améliorations	4
2,644,002	7,337,577	Réseaux de collecte	5
(222)	662,326	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
1,014,194	43,080,475	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
		Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
—	27,946	Terrains et droits fonciers	9
(191,306)	6,665,885	Structures et pipe-lines	10
(2,178,343)	43,716,473	Matériel d'extraction et autre	11
(2,369,649)	50,410,304	Total, installations d'extraction des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
—	7,551,863	Terrains et droits fonciers	13
—	5,221,740	Structures et améliorations	14
—	6,080,599	Équipement	15
—	4,415,784	Gaz - pression de base	16
—	23,269,986	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
(79,635)	8,817,680	Terrains et droits fonciers	18
(401,034)	59,829,339	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
48,015	3,261,554	Autres structures et améliorations	20
(13,118,585)	1,027,326,354	Conduites principales	21
302,410	327,422,432	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
—	503,733	Autre matériel de transport	23
(13,248,829)	1,427,161,092	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
—	269,205	Terrains et droits fonciers	25
29,561	4,396,082	Structures et améliorations	26
18,704	5,446,918	Matériel de transport	27
52,614	9,881,320	Outils et matériel lourd	28
13,726	4,217,745	Autres installations générales	29
114,605	24,211,270	Total, installations générales	30
(257,441,532)	478,804,532	Installations diverses(3)	31
16,976,645	17,809,936	Autres installations	32
(254,849,390)	2,079,786,896	Installations totales	33

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r Total 31 décembre 1970 ^r	Gross additions during 1971 - Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 - Réformes en 1971
dollars				
<u>Total natural gas utilities</u>				
1	Intangible plant	46,869,022	3,763,473	15,422
<u>Production plant:</u>				
2	Land, leaseholds and land rights	44,893,920	355,211	628
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	17,731,012	682,845	353,564
4	Other production equipment	599,074	128,405	23,873
5	Total production plants	63,224,006	1,166,461	378,065
<u>Gathering plant:</u>				
6	Land and land rights	587,578	11,786	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,896,983	15,748	34,684
8	Other structures and improvements	1,048,880	14,194	4,237
9	Gathering lines	56,887,739	615,179	138,844
10	Compressor, measuring and regulating equipment	8,580,300	330,029	52,283
11	Purification and other natural gas gathering equipment	4,893,629	136,625	47,607
12	Total gathering plants	73,895,109	1,123,561	277,655
<u>Products extraction plant:</u>				
13	Land and land rights	43,847	-	-
14	Structures and pipelines	7,679,408	-	16,412
15	Equipment, extraction and other	47,753,115	-	445,664
16	Total products extraction plants	55,476,370	-	462,076
<u>Manufactured gas plant(2):</u>				
17	Land and land rights	3,554,925	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,806,058	614	-
19	Equipment	12,087,787	14,379	552,551
20	Total manufactured gas plants	17,448,770	14,993	552,551
<u>Underground storage plant:</u>				
21	Land and land rights	10,107,651	1,132	1,626
22	Structures and improvements	9,421,159	1,406,981	57,535
23	Equipment	14,243,956	3,795,821	961
24	Base pressure gas	9,785,318	658,048	389,322
25	Total underground storage plants	43,558,084	5,861,982	449,444

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU II. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) — suite

Other changes during 1971 — Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		Nº
362,625	50,979,698	<u>Total, services de gaz</u>	1
1,966,496	47,214,999	Valeurs immatérielles	2
1,621,154	19,681,447	Terrains, baux et droits fonciers	3
(1,083)	702,523	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	4
3,586,567	67,598,969	Autre équipement de production	
		Total, installations de productions	5
		<u>Installations de collecte:</u>	
19,185	618,549	Terrains et droits fonciers	6
611,193	2,489,240	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(2,842)	1,055,995	Autres structures et améliorations	8
(2,253,547)	55,110,527	Réseaux de collecte	9
2,621,817	11,479,863	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
207,553	5,190,200	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
1,203,359	75,944,374	Total, installations de collecte	12
		<u>Installations d'extraction des dérivés:</u>	
(191,306)	43,847	Terrains et droits fonciers	13
(2,178,343)	7,471,690	Structures et pipe-lines	14
	45,129,108	Matériel d'extraction et autre	15
(2,369,649)	52,644,645	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		<u>Usine de fabrication de gaz(2):</u>	
—	3,554,925	Terrains et droits fonciers	17
—	1,806,672	Constructions, améliorations et gazomètres	18
—	11,549,615	Équipement	19
—	16,911,212	Total, usines de fabrication de gaz	20
		<u>Installations de stockage souterrain:</u>	
(32,041)	10,075,116	Terrains et droits fonciers	21
—	10,770,605	Structures et améliorations	22
—	18,038,816	Équipement	23
—	10,054,044	Gaz-pression de base	24
(32,041)	48,938,581	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Continued

No.		December 31, 1970 ^r Total 31 décembre 1970 ^r	Gross additions during 1971 - Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 - Réformes en 1971
				dollars
<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>				
<u>Transmission plant:</u>				
26	Land and land rights	15,951,045	850,553	2,944
27	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	56,070,711	7,985,155	159,541
28	Other structures and improvements	5,426,190	40,289	1,255,329
29	Mains	1,236,635,419	93,172,705	808,804
30	Compressor, measuring and regulating equipment	310,728,680	43,037,010	1,376,871
31	Other transmission equipment	6,062,548	174,730	120
32	Total transmission plants	1,630,874,593	145,260,442	3,603,609
<u>Distribution plant:</u>				
33	Land and land rights	4,786,044	204,278	99,995
34	Structures and improvements	21,236,601	423,396	370,738
35	Mains and services	881,988,202	62,838,447	3,831,822
36	House regulator and meter installations and meters	119,264,204	11,437,052	2,089,176
37	Compressor, measuring and regulating equipment	30,305,731	2,852,568	109,995
38	Other distribution plant	21,079,415	546,511	2,923
39	Total distribution plants	1,078,660,197	78,302,252	6,504,649
<u>Local storage plant:</u>				
40	Land and land rights	643,091	113,746	26,847
41	Structures and improvements	1,042,163	1,059,256	4,017
42	Gas holders and other surface storage	24,826,821	324,537	1,039,705
43	Total local storage plants	26,512,075	1,497,539	1,070,569
<u>General plant:</u>				
44	Land and land rights	2,556,976	15,767	34,127
45	Structures and improvements	32,539,758	1,000,240	622,607
46	Transportation equipment	17,481,126	2,772,961	3,363,173
47	Tools and heavy work equipment	20,170,835	2,638,699	502,363
48	Other general plant	121,613,148	15,430,004	6,049,873
49	Total general plants	194,361,843	21,857,671	10,572,143
50	Undistributed plant(3)	326,811,477	466,883,825	19,651,776
51	Other plant	5,946,842	4,993	2,913,171
52	Total plants	3,563,638,388	725,737,192	46,451,130

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1970 et 1971(1) — suite

Other changes during 1971 — Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971	N°		
<u>Total, services de gaz — fin</u>				
<u>Installations de transport:</u>				
(58,426)	16,740,228	26		
(354,330)	63,541,995	27		
20,712	4,231,862	28		
(12,885,964)	1,316,113,356	29		
266,133	352,654,952	30		
(1,612)	6,235,546	31		
(13,013,487)	1,759,517,939	32		
<u>Installations de distribution:</u>				
58,663	4,948,990	33		
296,864	21,586,123	34		
(1,217,620)	939,777,207	35		
1,493,108	130,105,188	36		
2,249,062	35,297,366	37		
8,839	21,631,842	38		
2,888,916	1,153,346,716	39		
<u>Installations de stockage local:</u>				
(82,675)	647,315	40		
126	2,097,528	41		
(35,699)	24,075,954	42		
(118,248)	26,820,797	43		
<u>Installations générales:</u>				
(22,745)	2,515,871	44		
(116,661)	32,800,730	45		
26,951	16,917,865	46		
23,355	22,330,526	47		
(907,641)	130,085,638	48		
(996,741)	204,650,630	49		
<u>Installations diverses(3)</u>				
(256,214,192)	517,829,334	50		
16,925,712	19,964,376	51		
(247,777,179)	3,995,147,271	52		

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1970 and 1971(1) - Concluded

No.		December 31, 1970 Total 31 décembre 1970	Gross additions during 1971 - Additions brutes en 1971	Retirements during 1971 - Réformes en 1971
			dollars	
<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>				
1	Intangible plant	478,737	-	
2	Production plant	600,685	7,527	
<u>Distribution plant:</u>				
3	Land and land rights	13,652	-	
4	Structures and improvements	31,069	492	
5	Mains and services	4,111,371	194,372	
6	House regulator and meter installations and meters	511,329	21,867	85,490
7	Compressor, measuring and regulating equipment	371,704	840	3,351
8	Other distribution plant	1,286,902	-	-
9	Total distribution plants	6,326,027	217,571	88,841
<u>General plant:</u>				
10	Land and land rights	5,494	-	
11	Structures and improvements	142,777	-	17
12	Transportation equipment	69,165	7,919	3,311
13	Tools and heavy work equipment	50,834	486	140
14	Other general plant	141,004	8,283	9,183
15	Total general plants	409,274	16,688	12,651
16	Undistributed plant	-	144,557	-
17	Total plants	7,814,723	386,343	101,492
18	Total all utilities	3,571,453,111	726,123,535	46,552,622

(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, 1970 et 1971(1) - fin

Other changes during 1971 - Autres variations en 1971	December 31, 1971 Total 31 décembre 1971		N°
dollars			
<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>			
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	608,212	Installations de production	2
<u>Installations de distribution:</u>			
-	13,652	Terrains et droits fonciers	3
-	31,561	Structures et améliorations	4
-	4,220,253	Conduites principales et services	5
-	529,845	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	372,544	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	1,286,902	Autres installations de distribution	8
-	6,454,757	Total, installations de distribution	9
<u>Installations générales:</u>			
4,451	9,945	Terrains et droits fonciers	10
43,651	186,411	Structures et améliorations	11
(136)	73,637	Matériel de transport	12
139	51,319	Outils et matériel lourd	13
3,679	143,783	Autres installations générales	14
51,784	465,095	Total, installations générales	15
<u>Installations diverses</u>			
-	144,557		16
51,784	8,151,358	Installations totales	17
(247,725,395)	4,003,298,629	Total, tous les services	18

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

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

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel								
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada						
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée					
		dollars								
Assets										
Current assets:										
Cash on hand — in banks and/or temporary cash investments:										
Canadian currency:										
1 Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	909,751	3,911,287	195,571	745,348						
2 Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	46,561	8,000						
3 Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	175,071	—	—						
4 Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	2,219,000	—	—						
5 Government of Canada treasury bills	—	—	—	—						
6 Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	59,200						
7 Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	—	3,500						
8 Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	250	75,234							
9 Investments in short term foreign securities	—	—	—	—						
Special deposits:										
10 Canadian	—	69,358	1,995	130,419						
11 Foreign	—	—	—	—						
12 Accounts receivable less provision for doubtful accounts	589,506	81,287,261	8,021,443	18,310,077						
13 Interest and dividends receivable	—	2,337,158	919	2,033						
14 Plant materials and operating supplies	—	8,314,629	562,628	4,183,199						
15 Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	184,437	9,408,300	1,210,032	1,389,724						
16 Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	—	22,262,661	752,000	74,380						
17 Total current assets	1,683,694	129,984,975	10,866,383	24,905,894						
Investments:										
18 Investments in affiliated companies	—	301,943,253	—	3,343,726						
Other investments:										
19 Mortgages, long term advances and notes	—	13,713,610	30,304,000	461,841						
20 Other Canadian investments	—	539,500	—	26,300						
21 Investments in Canadian preferred and common stocks	—	33,561,268	964,653	607,186						
22 Investments in foreign securities	—	1,218	—	3,548						
23 Total investments	—	349,758,849	31,268,653	4,442,601						
Plant, property and equipment:										
24 Total plant	9,811,458	1,087,029,401	367,282,305	451,237,211						
25 Less accumulated depreciation and amortization	2,417,408	166,309,646	90,340,913	109,440,457						
26 Net plant	7,394,050	920,719,755	276,941,392	341,796,754						
27 Deferred debits	—	29,012,132	43	8,548,464						
28 Total assets	9,077,744	1,429,475,711	319,076,471	379,693,713						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1971(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems			
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			
Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			No
		<u>Actif</u>	
		<u>Disponibilités:</u>	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
21,915	18,387	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
-	200	Dépôts spéciaux: Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
23,235	141,812	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir	13
88,558	14,931	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	980	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
133,708	176,310	Total, disponibilités	17
		<u>Investissements:</u>	
		Placements dans des filiales	18
-	-	Autres placements: Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	-	Autres placements canadiens	20
-	1	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	1	Total, investissements	23
		<u>Installations:</u>	
6,889,037	1,262,321	Installations totales	24
4,017,064	388,735	Moins dépréciation et amortissement	25
2,871,973	873,586	Installations nettes	26
-	78,515	Débits différés	27
3,005,681	1,128,412	Actif, total	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, 1971(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée	Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée
		dollars			
	Liabilities				
	Current liabilities:				
1	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	51,937,063	129,000	11,173,364
2	Other loans and notes payable	-	26,810,206	120,079	4,814,768
3	Accounts payable and accrued	557,252	42,059,363	3,145,404	10,833,301
4	Accounts payable - affiliated companies	-	3,999,083	2,670	3,789,427
5	Interest and dividends payable and accrued	-	19,129,891	2,110,543	1,382,976
6	Taxes accrued	-	3,039,123	1,995	4,450,999
7	Long term debt due within one year less company long term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	-	16,430,913	5,927,850	1,331,590
8	Other long term debt	-	-	-	84,511
9	Customers security deposits and other current liabilities	33,476	2,848,108	1,835,614	2,845,384
10	Total current liabilities	590,728	166,253,750	13,273,155	40,706,320
11	Deferred credits	-	5,266,420	84,000	2,482,557
12	Accumulated deferred income tax	-	45,537,400	-	2,258,548
13	Insurance and other reserves	20,000	382,915	6,072	8,890,725
14	Long term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	2,647,500	683,945,497	119,624,814	145,262,854
15	Mortgages and agreements of sale	-	658,500	-	24,435
16	Bank loans for other than construction	-	8,000	-	-
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	-	-	2,683,000	68,302
18	Other	48,878	16,324	849,667	7,368,065
19	Less company long term debt owned	-	557,000	-	-
20	Net total long term debt	2,696,378	684,071,321	123,157,481	152,723,656
21	Advances from affiliated companies	-	30,131,086	123,446,743	23,328,620
22	Total long term debt	2,696,378	714,202,407	246,604,224	176,052,276
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
24	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	-	95,327,625	-	42,586,708
25	Common stock	-	206,105,502	-	32,634,071
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	14,726,540	10,669,426	6,408,883
27	Retained earnings	5,770,638	165,021,452	48,296,895	67,673,625
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	-	16,651,700	142,699	-
29	Total shareholders' equity	5,770,638	497,832,819	59,109,020	149,303,287
30	Total liabilities and net worth	9,077,744	1,429,475,711	319,076,471	379,693,713

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1971(1) — suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
dollars			
		<u>Passif</u>	
		<u>Exigibilités:</u>	
		Emprunts et effets à payer: Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
		Comptes payables et courus	3
		Comptes payables — sociétés affiliées	4
		Intérêts et dividendes payables et courus	5
		Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société: Obligations et billets	7
		Autre dette à long terme	8
		Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
		Total, exigibilités	10
		Crédits différés	11
		Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
		Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme: Obligations et billets	14
		Hypothèques et conventions de vente	15
		Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
		Autre dette à long terme — emprunts bancaires provisoires pour fina de construction.	17
		Autre	18
		Moins dette à long terme détenue par la société	19
		Total, dette nette à long terme	20
		Avances des sociétés affiliées	21
		Total, dette à long terme	22
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires: Actions privilégiées	24
		Actions ordinaires	25
		Surplus d'apport, contributions et subventions	26
		Excédent non réparti	27
		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
		Total, avoir des actionnaires	29
		Total, passif et avoir net	30

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1971(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>											
<u>Current assets:</u>											
Cash on hand - in banks and/or temporary cash investments:											
1	Canadian currency:										
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,821,038	940,919	5,761,957	5,449,381						
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	54,561	54,561	8,937,500						
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	175,071	-	175,071	11,202,002						
4	Short term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	2,219,000	-	2,219,000	-						
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-						
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	59,209	59,209	-						
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	3,500	3,500	-						
8	Other short term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	250	75,239	75,489	494,412						
9	Investments in short term foreign securities	-	-	-	-						
10	Special deposits:										
10	Canadian	69,358	132,414	201,772	1,326,857						
11	Foreign	-	-	-	3,428,548						
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	81,876,767	26,331,520	108,208,287	71,194,515						
13	Interest and dividends receivable	2,337,158	2,952	2,340,110	250,425						
14	Plant materials and operating supplies	8,314,629	4,745,827	13,060,456	11,344,894						
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	9,592,737	2,599,756	12,192,493	29,151,318						
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	22,262,661	826,380	23,089,041	2,945,757						
17	Total current assets	131,668,669	35,772,277	167,440,946	145,725,609						
<u>Investments:</u>											
18	Investments in affiliated companies	301,943,253	3,343,726	305,286,979	50,124,165						
Other investments:											
19	Mortgages, long term advances and notes	13,713,610	30,765,841	44,479,451	25,673,316						
20	Other Canadian investments	539,500	26,300	565,800	2,648,200						
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	33,561,268	1,571,839	35,133,107	418,625						
22	Investments in foreign securities	1,218	3,548	4,766	28,243,393						
23	Total investments	349,758,849	35,711,254	385,470,103	107,107,699						
<u>Plant, property and equipment:</u>											
24	Total plant	1,096,840,859	818,519,516	1,915,360,375	2,079,786,896						
25	Less accumulated depreciation and amortization	168,727,054	199,781,370	368,508,424	337,573,024						
26	Net plant	928,113,805	618,738,146	1,546,851,951	1,742,213,872						
27	Deferred debits	29,012,132	8,548,507	37,560,639	40,698,415						
28	Total assets	1,438,553,455	698,770,184	2,137,323,639	2,035,745,595						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1971(1) — suite

Natural gas utilities Total Services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Utilities Total Services		N°				
<u>Actif</u>								
<u>Disponibilités:</u>								
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:								
11,211,338	40,302	11,251,640	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1				
8,992,061	—	8,992,061	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2				
11,377,073	—	11,377,073	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3				
2,219,000	—	2,219,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4				
—	—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5				
59,209	—	59,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6				
3,500	—	3,500	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7				
569,901	—	569,901	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8				
—	—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9				
Dépôts spéciaux:								
1,528,629	200	1,528,829	Au Canada	10				
3,428,548	—	3,428,548	À l'étranger	11				
179,402,802	165,047	179,567,849	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12				
2,590,535	—	2,590,535	Intérêt et dividendes à recevoir	13				
24,405,350	103,489	24,508,839	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14				
41,343,811	980	41,344,791	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15				
26,034,798	—	26,034,798	Gas stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16				
313,166,555	310,018	313,476,573	Total, disponibilités	17				
<u>Investissements:</u>								
355,411,144	—	355,411,144	Placement dans des filiales	18				
Autres placements:								
70,152,767	—	70,152,767	Hypothèques, avances et billets à long terme	19				
3,214,000	—	3,214,000	Autres placements canadiens	20				
35,551,732	1	35,551,733	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21				
28,248,159	—	28,248,159	Placements en valeurs étrangères	22				
492,577,802	1	492,577,803	Total, investissements	23				
<u>Installations:</u>								
3,995,147,271	8,151,358	4,003,298,629	Installations totales	24				
706,081,448	4,405,799	710,487,247	Moins dépréciation et amortissement	25				
3,289,065,823	3,745,559	3,292,811,382	Installations nettes	26				
78,259,054	78,515	78,337,569	Débits différés	27				
4,173,069,234	4,134,093	4,177,203,327	Actif, total	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, 1971(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel						
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada							
		dollars									
<u>Liabilities</u>											
<u>Current liabilities:</u>											
Loans and notes payable:											
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	51,937,063	11,302,364	63,239,427	32,944,000						
2	Other loans and notes payable	26,810,206	4,934,847	31,745,053	3,950,220						
3	Accounts payable and accrued	42,616,615	13,978,705	56,595,320	66,131,280						
4	Accounts payable - affiliated companies	3,999,083	3,792,097	7,791,180	1,285,005						
5	Interest and dividends payable and accrued	19,129,891	3,493,519	22,623,410	27,606,391						
6	Taxes accrued	3,039,123	4,452,994	7,492,117	739,647						
Long term debt due within one year less company long term debt owned:											
7	Bonds, debentures and notes	16,430,913	7,259,440	23,690,353	50,082,941						
8	Other long term debt	—	84,511	84,511	—						
9	Customers' security deposits and other current liabilities	2,881,584	4,680,998	7,562,582	22,482,544						
10	Total current liabilities	166,844,478	53,979,475	220,823,953	205,222,028						
11	Deferred credits	5,266,420	2,566,557	7,832,977	1,703,386						
12	Accumulated deferred income tax	45,537,400	2,258,548	47,795,948	—						
13	Insurance and other reserves	402,915	8,896,797	9,299,712	1,171,799						
Long term debt:											
14	Bonds, debentures and notes	686,592,997	264,887,668	951,480,665	1,228,139,764						
15	Mortgages and agreements of sale	658,500	24,435	682,935	—						
16	Bank loans for other than construction	8,000	—	8,000	—						
17	Other long term debt - interim bank loans for construction purposes.	—	2,751,302	2,751,302	50,500,000						
18	Other	65,202	8,217,732	8,282,934	41,140,592						
19	Less company long term debt owned	557,000	—	557,000	121,087						
20	Net total long term debt	686,767,699	275,881,137	962,648,836	1,319,659,269						
21	Advances from affiliated companies	30,131,086	146,775,363	176,906,449	3,411,770						
22	Total long term debt	716,898,785	422,656,500	1,139,555,285	1,323,071,039						
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—						
Shareholders' equity:											
24	Preferred stock	95,327,625	42,586,708	137,914,333	139,277,853						
25	Common stock	206,105,502	32,634,071	238,739,573	109,800,740						
26	Contributed surplus and contributions and grants	14,726,540	17,078,309	31,804,849	133,921,945						
27	Retained earnings	170,792,090	115,970,520	286,762,610	121,576,805						
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	16,651,700	142,699	16,794,399	—						
29	Total shareholders' equity	503,603,457	208,412,307	712,015,764	504,577,343						
30	Total liabilities and net worth	1,438,553,455	698,770,184	2,137,323,639	2,035,745,595						

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

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1971(1) - fin

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		N°
Total	-	Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			<u>Exigibilités:</u>	
			Emprunts et effets à payer:	
96,183,427	-	96,183,427	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
35,695,273	-	35,695,273	Autres emprunts et effets à payer	2
122,726,600	46,915	122,773,515	Comptes payables et courus	3
9,076,185	15,463	9,091,648	Comptes payables - sociétés affiliées	4
50,229,801	2,974	50,232,775	Intérêts et dividendes payables et courus	5
8,231,764	25,545	8,257,309	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
73,773,294	44,000	73,817,294	Obligations et billets	7
84,511	-	84,511	Autre dette à long terme	8
30,045,126	8,815	30,053,941	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
426,045,981	143,712	426,189,693	Total, exigibilités	10
			Crédits différés	11
9,536,363	-	9,536,363	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
47,795,948	-	47,795,948	Assurances et autres réserves	13
10,471,511	-	10,471,511		
			Dette à long terme:	
2,179,620,429	5,340,000	2,184,960,429	Obligations et billets	14
682,935	-	682,935	Hypothèques et conventions de vente	15
8,000	-	8,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
53,251,302	-	53,251,302	Autre dette à long terme - emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
49,423,526	-	49,423,526	Autre	18
678,087	-	678,087	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,282,308,105	5,340,000	2,287,648,105	Total, dette nette à long terme	20
180,318,219	2,614,312	182,932,531	Avances des sociétés affiliées	21
2,462,626,324	7,954,312	2,470,580,636	Total, dette à long terme	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
277,192,186	-	277,192,186	Actions privilégiées	24
348,540,313	639,591	349,179,904	Actions ordinaires	25
165,726,794	625	165,727,419	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
408,339,415	(4,604,147)	403,735,268	Excédent non réparti	27
16,794,399	-	16,794,399	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
1,216,593,107	(3,963,931)	1,212,629,176	Total, avoir des actionnaires	29
4,173,069,234	4,134,093	4,177,203,327	Total, passif et avoir net	30

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
			dollars	
<u>Operating Revenue Accounts</u>				
<u>Sales:</u>				
1 Foreign	—	683,485	—	—
2 Canadian and other sales	3,239,063	399,097,630	89,932,858	137,396,152
3 Sales of products extracted from gas	—	17,901	3,720,192	—
4 Transportation and storage of gas of others	—	6,254,332	5,390,255	1,211,078
5 Other operating revenue	103,525	18,083,269	(163,291)	1,986,616
6 Total operating revenue	3,342,588	424,136,617	98,880,014	140,593,846
<u>Operating Expense Accounts</u>				
<u>Gas Supply:</u>				
7 Gas purchases	982,080	224,422,416	39,410,860	56,000,815
8 Exchange gas	—	191,353	—	—
9 Gas withdrawn from underground storage	—	112,406	7,000	448,389
10 Gas delivered to underground storage (credit)	—	(163,634)	(6,954)	(58,221)
11 Gas used (credit)	—	(313,240)	(826,000)	(59,962)
12 Total gas supply	982,080	224,249,301	38,584,906	56,331,021
<u>Purchases, operation and maintenance</u>				
13 Exploration and development operations	—	870,792	3,172	403,000
14 Gathering of gas by others	—	—	—	—
15 Other gathering operations	—	—	8,000	1,624,490
16 Products extraction operation	—	—	137,810	—
17 Manufactured gas operation	17,305	(1,794,300)	2,785	31,232
18 Local storage operations	—	332,546	230,330	—
19 Underground storage operation	—	867,209	—	52,358
20 Transmission operation	—	793,913	13,645	1,235,277
21 Distribution operation	351,748	16,487,587	11,624,037	6,880,759
22 General operation	1,123	932,710	867,012	2,330,018
23 Administrative and general expenses	431,799	40,961,204	6,447,053	13,247,629
24 Maintenance expenses	244,257	7,652,933	17,954	3,962,803
25 Depreciation	120,718	23,838,578	9,971,426	10,834,204
26 Amortization	103,000	1,177,088	39,106	146,125
27 Municipal and other taxes	8,414	10,500,321	2,583,161	8,296,436
28 Rent for gas plant leased from others	—	225	—	—
29 Total purchases, operation and maintenance	2,260,444	326,870,107	70,530,397	105,375,358
30 Net revenue from operations	1,082,144	97,266,510	28,349,617	35,218,494

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971

Manufactured and liquefied petroleum gases systems			N°
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		
	dollars		
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>			
Ventes:			
—	—	—	1
880,738	304,833		2
232,841	—		3
—	—		4
17,472	37,867		5
1,131,051	342,700	Total, revenus d'exploitation	6
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>			
Approvisionnement en gaz:			
—	118,362	Achats de gaz	7
—	—	Enchanges de gaz	8
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11
—	118,362	Total, approvisionnement en gaz	12
Exploration et mise en valeur			
—	—	Collecte de gaz par des tiers	13
—	—	Autres travaux de collecte	14
—	—	Extraction des produits	15
808,673	—	Fabrication de gaz	16
—	—	Stockage local	17
—	—	Stockage souterrain	18
—	—	Transport	19
341,578	41,734	Distribution	20
—	3,693	Exploitation générale	21
313,093	99,818	Frais généraux et d'administration	22
101,452	—	Frais d'entretien	23
92,178	30,749	Dépréciation	24
2,400	418	Amortissement	25
64,187	17,661	Taxes municipales et autres	26
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	27
1,723,561	312,435	Total, achats, exploitation et entretien	28
(592,510)	30,265	Revenus nets d'exploitation	29

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		dollars			
		<u>Other income</u>			
1	Revenue from other plant	—	2,473,100	5,875	17,377
2	Non-operating revenue	—	937,109	—	234,705
	Income from investments:				
3	Dividends	—	966,300	—	18,078
4	Other	—	1,417,301	—	461,343
5	Income from affiliated companies	—	2,123,758	—	207,694
6	Income from sinking and other funds	—	1,162,944	1,718,169	217,359
7	Gain on foreign exchange	—	829	—	147,763
8	Other income	—	653,125	559,300	798,521
9	Extraordinary income	—	—	602,321	10,421
10	Total other income	—	9,734,466	2,885,665	2,113,261
		<u>Other deductions</u>			
11	Expenses of other plant	—	4,800	5,878	6,464
12	Non-operating expense	—	206	23,834	28,981
13	Other interest	—	5,113,825	12,550	629,686
14	Interest during construction (credit)	—	(570,842)	—	(99,481)
15	Loss on foreign exchange	—	67	—	—
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	2,400	—
17	Other income deductions	107,707	185,969	87,865	34,747
18	Extraordinary income deductions	—	—	343,257	792
19	Total other deductions	107,707	4,734,025	475,784	601,189
		<u>Fixed charges</u>			
20	Interest on long term debt	137,649	32,716,387	12,006,115	10,589,098
21	Amortization of debt discount premium and expense	177,000	831,857	29,620	281,153
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	6,178,646	6,410	954,962
23	Total fixed charges	314,649	39,726,890	12,042,145	11,825,213
24	Total net income before income taxes	659,788	62,540,061	18,717,353	24,905,353
		<u>Provision for income tax</u>			
25	Estimated income tax payable for the current period	—	14,884,100	—	7,152,714
26	Deferred income tax to be paid this year	—	4,439,000	—	366,169
27	Net income after taxes	659,788	43,216,961	18,717,353	17,386,470

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems			N°
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée		
		<u>Autres revenus</u>	
-	-	Revenus des autres installations	1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
-	-	Revenus de placements:	
-	-	Dividendes	3
-	-	Autres	4
-	63,000	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
-	4,996	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
-	-	Autres revenus	8
-	-	Revenus extraordinaires	9
-	67,996	Total, autre 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
-	4,996	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
-	-	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-	4,996	Total, autres déductions	19
		<u>Frais fixes</u>	
133,632	15,897	Intérêt sur la dette à long terme	20
-	1,488	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	-	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
133,632	17,385	Total, frais fixes	23
(726,142)	75,880	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
-	23,471	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	-	Impôt différé à payer cette année	26
(726,142)	52,409	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
					dollars
<u>Operating Revenue Accounts</u>					
<u>Sales:</u>					
1	Foreign	683,485	—	683,485	253,345,983
2	Canadian and other sales	402,336,693(3)	227,329,010(3)	629,665,703(2,3)	279,148,834(3)
3	Sales of products extracted from gas	17,901	3,720,192	3,738,093	1,939,177
4	Transportation and storage of gas of others	6,254,332	6,601,333	12,855,665	6,997,083
5	Other operating revenue	18,186,794	1,823,325	20,010,119	2,279,216
6	Total operating revenue	427,479,205	239,473,860	666,953,065	543,710,293
<u>Operating Expense Accounts</u>					
<u>Gas supply:</u>					
7	Gas purchases	225,404,496(3)	95,411,675(3)	320,816,171(3)	277,629,429(3)
8	Exchange gas	191,353	—	191,353	—
9	Gas withdrawn from underground storage	112,406	455,389	567,795	375,353
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(163,634)	(65,175)	(228,809)	(684,647)
11	Gas used (credit)	(313,240)	(885,962)	(1,199,202)	(11,366,809)
12	Total gas supply	225,231,381	94,915,927	320,147,308	265,953,326
13	Exploration and development operations	870,792	406,172	1,276,964	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	1,356,922
15	Other gathering operations	—	1,632,490	1,632,490	684,731
16	Products extraction operation	—	137,810	137,810	1,677,893
17	Manufactured gas operation	(1,776,995)	34,017	(1,742,978)	—
18	Local storage operations	332,546	230,330	562,876	38,014
19	Underground storage operation	867,209	52,358	919,567	619,414
20	Transmission operation	793,913	1,248,922	2,042,835	69,224,874
21	Distribution operation	16,839,335	18,504,796	35,344,131	3,900
22	General operation	933,833	3,197,030	4,130,863	5,152,098
23	Administrative and general expenses	41,393,003	19,694,682	61,087,685	12,451,106
24	Maintenance expenses	7,897,190	3,980,757	11,877,947	10,451,681
25	Depreciation	23,959,296	20,805,630	44,764,926	44,603,017
26	Amortization	1,280,088	185,231	1,465,319	185,210
27	Municipal and other taxes	10,508,735	10,879,597	21,388,332	11,634,295
28	Rent for gas plant leased from others	225	—	225	(1,094,397)
29	Total purchases, operation and maintenance	329,130,551	175,905,749	505,036,300	422,942,084
30	Net revenue from operations	98,348,654	63,568,111	161,916,765	120,768,209

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - suite

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities	N°
	- Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Total Services	
Total			
Services de gaz naturel			
	dollars		
254,029,468	-	254,029,468	
629,665,703(3)	1,185,571	630,851,274	1
5,677,270	232,841	5,910,111	2
19,852,748	-	19,852,748	3
22,289,335	55,339	22,344,674	4
931,514,524	1,473,751	932,988,275	5
			Total, revenus d'exploitation
319,296,766(3)	118,362	319,415,128	6
191,353	-	191,353	
943,148	-	943,148	
(913,456)	-	(913,456)	
(12,566,011)	-	(12,566,011)	
306,951,800	118,362	307,070,162	
1,276,964	-	1,276,964	
1,356,922	-	1,356,922	
2,317,221	-	2,317,221	
1,815,703	-	1,815,703	
(1,742,978)	808,673	(934,305)	
600,890	-	600,890	
1,538,981	-	1,538,981	
71,267,709	-	71,267,709	
35,348,031	383,312	35,731,343	
9,282,961	3,693	9,286,654	
73,538,791	412,911	73,951,702	
22,329,628	101,452	22,431,080	
89,367,943	122,927	89,490,870	
1,650,529	2,818	1,653,347	
33,022,627	81,848	33,104,475	
(1,094,172)	-	(1,094,172)	
648,829,550	2,035,996	650,865,546	
182,684,974	(562,245)	282,122,729	
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>			
Ventes:			
À l'étranger			
Au Canada et autres ventes			
Ventes de produits extraits du gaz			
Transport et stockage de gaz de tiers			
Autres revenus d'exploitation			
Total, revenus d'exploitation			
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>			
Approvisionnement en gaz:			
Achats de gaz			
Enchanges de gaz			
Gaz retiré des réservoirs souterrains			
Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)			
Gaz utilisé (crédit)			
Total, approvisionnement en gaz			
Exploration et mise en valeur			
Collecte de gaz par des tiers			
Autres travaux de collecte			
Extraction des produits			
Fabrication de gaz			
Stockage local			
Stockage souterrain			
Transport			
Distribution			
Exploitation générale			
Frais généraux et d'administration			
Frais d'entretien			
Dépréciation			
Amortissement			
Taxes municipales et autres			
Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers			
Total, achats, exploitation et entretien			
Revenus nets d'exploitation			

Voir renvoi(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1971 - 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	2,473,100	23,252	2,496,352	6,181,564
2	Non-operating revenue	937,109	234,705	1,171,814	28,177
3	Income from investments:				
4	Dividends	966,300	18,078	984,378	1,110,408
5	Other	1,417,301	461,343	1,878,644	1,167,419
6	Income from affiliated companies	2,123,758	207,694	2,331,452	456,757
7	Income from sinking and other funds	1,162,944	1,935,528	3,098,472	1,075,132
8	Gain on foreign exchange	829	147,763	148,592	67,456
9	Other income	653,125	1,357,821	2,010,946	822,014
	Extraordinary income	-	612,742	612,742	772,667
10	Total other income.....	9,734,466	4,998,926	14,733,392	11,681,594
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plants	4,800	12,342	17,142	4,933,426
12	Non-operating expense	206	52,815	53,021	24,533
13	Other interest	5,113,825	642,236	5,756,061	3,268,697
14	Interest during construction (credit)	(570,842)	(99,481)	(670,323)	(9,695,527)
15	Loss on foreign exchange	67	-	67	454,902
16	Provision for loss in valuation of investments	-	2,400	2,400	29,248
17	Other income deductions	293,676	122,612	416,288	830,433
18	Extraordinary income deductions	-	344,049	344,049	-
19	Total other deductions	4,841,732	1,076,973	5,918,705	(154,288)
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long term debt	32,854,036	22,595,213	55,449,249	84,211,670
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,008,857	310,773	1,319,630	1,153,895
22	Interest on amounts due affiliated companies	6,178,646	961,372	7,140,018	311,077
23	Total fixed charges	40,041,539	23,867,358	63,908,897	85,676,642
24	Total net income before income taxes	63,199,849	43,622,706	106,822,555	46,927,449
<u>Provision for income taxes for period</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	14,884,100	7,152,714	22,036,814	87,357
26	Deferred income tax to be paid this year	4,439,000	366,169	4,805,169	-
27	Net income after taxes	43,876,749	36,103,823	79,980,572	46,840,092

(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 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1971 - fin

Natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Utilities		
Total	-	Total		
Services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfié	Services		
dolars				
8,677,916	—	8,677,916		
1,199,991	—	1,199,991		
2,094,786	—	2,094,786		
3,046,063	—	3,046,063		
2,788,209	63,000	2,851,209		
4,173,604	4,996	4,178,600		
216,048	—	216,048		
2,832,960	—	2,832,960		
1,385,409	—	1,385,409		
26,414,986	67,996	26,482,982		
<u>Autres revenus</u>				
4,950,568	—	4,950,568		
77,554	—	77,554		
9,024,758	—	9,024,758		
(10,365,850)	—	(10,365,850)		
454,969	—	454,969		
31,648	—	31,648		
1,246,721	4,996	1,251,717		
344,049	—	344,049		
5,764,417	4,996	5,769,413		
139,660,919	149,529	139,810,448		
2,473,525	1,488	2,475,013		
7,451,095	—	7,451,095		
149,585,539	151,017	149,736,556		
153,750,004	(650,262)	153,099,742		
22,124,171	23,471	22,147,642		
4,805,169	—	4,805,169		
126,820,664	(673,733)	126,146,931		
<u>Autres déductions</u>				
4,950,568	—	4,950,568		
77,554	—	77,554		
9,024,758	—	9,024,758		
(10,365,850)	—	(10,365,850)		
454,969	—	454,969		
31,648	—	31,648		
1,246,721	4,996	1,251,717		
344,049	—	344,049		
5,764,417	4,996	5,769,413		
139,660,919	149,529	139,810,448		
2,473,525	1,488	2,475,013		
7,451,095	—	7,451,095		
149,585,539	151,017	149,736,556		
153,750,004	(650,262)	153,099,742		
22,124,171	23,471	22,147,642		
4,805,169	—	4,805,169		
126,820,664	(673,733)	126,146,931		
<u>Frais fixes</u>				
Intérêt sur la dette à long terme		20		
Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..		21		
Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées		22		
Total, frais fixes		23		
Total, revenu net avant impôt sur le revenu		24		
<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>				
Impôt estimatif pour la période courante		25		
Impôt différé à payer cette année		26		
Revenu net après impôts		27		

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

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

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1971

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1971

	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)	634.1	534.4	889.4
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	32.8	9.3	42.1
Other income — Autres revenus	14.7	11.7	26.4
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	—	7.5	7.5
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	13.8	3.1	16.9
Increased long term debt — Augmentation de la dette à long terme	126.9	246.2	373.1
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	11.8	0.4	12.2
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	2.3	—	2.3
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	—	4.7	4.7
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	0.8	25.5	26.3
Other — Autres	14.2	0.5	14.7
Total	851.4	843.3	1,415.6
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	320.1	266.0	307.0
Other operating expenses — Autres	138.7	112.2	250.9
Interest on long term debt — Intérêt sur la dette à long terme	63.9	85.7	149.6
Income taxes — Impôt sur le revenu	26.8	0.1	26.9
Dividends — Dividendes	49.8	30.3	80.1
Other expenses — Autres dépenses	21.0	3.0	24.0
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	115.6	315.9	431.5
Increased investments — Augmentation des investissements	21.2	15.0	36.2
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	54.3	—	54.3
Increased deferred debits — Augmentation des débits différés	6.6	7.5	14.1
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	4.1	—	4.1
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	1.2	1.2
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	17.2	6.4	23.6
Other — Autres	12.1	—	12.1
Total	851.4	843.3	1,415.6

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1971

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitemen t et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	2 275	— 4	2 279	45,000 6,629,083	
Management — Directeurs					
Total	277	4	281	6,674,083	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—	—	
Geologists — Géologues	8	—	8	120,960	
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4	56,152	
Other engineers — Autres ingénieurs	167	—	167	2,346,956	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	100	25	125	1,770,936	
Sub-total — Partiel	279	25	304	4,295,004	
<u>Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens</u>					
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	254 1,317	3 1,409	257 2,726	2,517,948 18,986,714	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	730	68	798	8,416,663	
Total	2,580	1,505	4,085	34,216,329	
<u>Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,013	87	5,100	43,898,405	
Total	7,870	1,596	9,466	84,788,817	
	Jan. 1 — Mar. 31 1 ^{er} janv. — 31 mars	Apr. 1 — June 30 1 ^{er} avril — 30 juin	July 1 — Sept. 30 1 ^{er} juil. — 30 sept.	Oct. 1 — Dec. 31 1 ^{er} oct. — 31 déc.	Jan. 1 — Dec. 31 1 ^{er} janv. — 31 déc.
	'000 hours — '000 heures				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées	3,912	4,022	4,190	4,095	16,219
Not worked and paid — Non travaillées et payées	155	160	190	172	677
Total	4,067	4,182	4,380	4,267	16,896

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1971 - suite

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitemen t et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel				
<u>Management - Direction:</u>				dollars	
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—	—	
Management - Directeurs	48	—	48	1,425,355	
Total	48	—	48	1,425,355	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—	—	
Geologists - Géologues	7	—	7	114,246	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	2	—	2	24,689	
Other engineers - Autres ingénieurs	70	—	70	885,328	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	23	—	23	287,478	
Sub-total - Partiel	102	—	102	1,311,741	
<u>Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..</u>					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	215	4	219	2,182,334	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	128	283	411	3,305,826	
Total	281	—	281	3,145,043	
	726	287	1,013	9,944,944	
<u>Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,560	7	1,567	16,687,281	
Total	2,334	294	2,628	28,057,580	
	Jan. 1 - Mar. 31 1 ^{er} janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 1 ^{er} avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 1 ^{er} juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 1 ^{er} oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 1 ^{er} janv. - 31 déc.
	'000 hours - '000 heures				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:</u>					
At work and paid - Travaillées et payées	772	831	866	786	3,255
Not worked and paid - Non travaillées et payées	29	36	57	41	163
Total	801	867	923	827	3,418

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1971 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1971 - fin

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year Traitemen t 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				
<u>Management - Direction:</u> Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	2	-	2	40,541	
Total	2	-	2	40,541	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u> Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	-	-	-	-	
Other engineers - Autres ingénieurs	-	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1	15,803	
Sub-total - Partiel	1	-	1	15,803	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .. Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2	8	10	77,464	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	5	1	6	65,071	
Total	8	9	17	158,338	
<u>Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:</u> Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	54	1	55	559,234	
Total	64	10	74	758,113	
	Jan. 1 - Mar. 31 1er janv. - 31 mars	Apr. 1 - June 30 1er avril - 30 juin	July 1 - Sept. 30 1er juil. - 30 sept.	Oct. 1 - Dec. 31 1er oct. - 31 déc.	Jan. 1 - Dec. 31 1er janv. - 31 déc.
	'000 hours - '000 heures				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:</u> At work and paid - Travaillées et payées	28	28	28	28	112
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	1	1	4
Total	29	29	29	29	116

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1971

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
Mcf. - Mpc.						
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	105,114	170,168	16,259,718	86,808,251	2,363,292,190
2	Less field flared and waste	—	—	—	15,642,659	59,975,782
3	Net new production	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,303,316,408
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	236,068,920
6	Net withdrawals	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	2,080	—	—	7,568,045	12,770,947
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	795,159	6,869,100
9	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	2,200,447	287,838,300
10	Other disposition and uses	—	—	—	2,330,509	100,708,618
11	Other uses	—	—	—	1,371,499	1,215,164
12	Adjustment	—	—	—	405,788	— 6,767,304
13	Deliveries of marketable gas	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
14	Total disposition	105,114	170,168	16,259,718	71,165,592	2,067,247,488
B. GAS UTILITIES						
	<u>Supply</u>					
Receipts of marketable gas:						
15	Plants	—	—	—	17,822,761	1,403,705,640
16	Fields	103,034	170,168	16,259,718	39,482,960	260,907,023
17	Total	103,034	170,168	16,259,718	57,305,721	1,664,612,663
	<u>Disposition</u>					
18	Receipts from distributor storage	—	1,963,791	87,734,801	5,145,343	2,365,617
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	6,513	— 267,663	588,331
21	Total supply of marketable gas	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611
	<u>Sales:</u>					
22	British Columbia	—	—	—	—	11,136,513
23	Alberta	—	—	—	350	248,300,325
24	Saskatchewan	—	—	—	46,227,015	35,871,166
25	Manitoba	—	—	—	5,609,583	49,293,328
26	Ontario	—	—	102,641,664	—	342,655,045
27	Québec	—	2,133,959	—	—	53,263,139
28	New Brunswick	70,304	—	—	—	—
29	Total sales	70,304	2,133,959	102,641,664	51,836,948	740,519,516
	<u>Exports</u>					
30	—	—	—	—	733,329,826
31	Other deliveries(2)	—	—	34,995	354,287	13,124,507
32	Delivered to distributor storage	—	—	—	5,081,063	88,163,949
33	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	— 7,730	155,898
34	Pipeline fuel	—	—	570,322	2,527,609	80,905,932
35	Pipeline losses etc.	32,730	—	754,051	2,391,224	11,366,983
36	Total disposition of marketable gas	103,034	2,133,959	104,001,032	62,183,401	1,667,566,611

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

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

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1971

British Columbia - Colombie-Britannique	North-west Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canadian sources	Foreign sources	All sources	No
		Total	Total	Total	
		Source canadienne	Source étrangère	Général	
Mcf. - Mpc.					
358,057,767	1,210,333	2,825,903,541	...	2,825,903,541	
8,764,355	912,745	85,295,541	...	85,295,541	
349,293,412	297,588	2,740,608,000	...	2,740,608,000	
5,515,480	-	241,584,400	...	241,584,400	
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	
9,624,118	-	29,965,190	...	29,965,190	
132,671	-	7,796,930	...	7,796,930	
15,170,203	-	305,208,950	...	305,208,950	
30,425,285	-	133,464,412	...	133,464,412	
-	297,588	2,884,251	...	2,884,251	
- 1,172,490	-	- 8,345,582	...	- 8,345,582	
289,598,145	-	2,028,049,449	...	2,028,049,449	
343,777,932	297,588	2,499,023,600	...	2,499,023,600	
284,446,144	-	1,705,974,545	...	1,705,974,545	
5,152,001	-	322,074,904	...	322,074,904	
289,598,145	-	2,028,049,449	...	2,028,049,449	
153,857	-	97,363,409	...	97,363,409	
-	-	-	14,348,756	14,348,756	
28,241	-	355,422	-	355,422	
289,780,243	-	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	
89,774,444	-	100,910,957	-	100,910,957	
-	-	248,300,675	115,996	248,416,671	
-	-	82,098,181	-	82,098,181	
-	-	54,902,911	-	54,902,911	
-	-	445,296,709	14,235,793	459,532,502	
-	-	55,397,098	-	55,397,098	
-	-	70,304	-	70,304	
89,774,444	-	986,976,835	14,351,789	1,001,328,624	
177,448,451	-	910,778,277	-	910,778,277	
-	-	13,513,789	-	13,513,789	
239,550	-	93,484,562	-	93,484,562	
704,700	-	852,868	-	852,868	
16,855,447	-	100,859,310	-	100,859,310	
4,757,651	-	19,302,639	- 3,033	19,299,606	
289,780,243	-	2,125,768,280	14,348,756	2,140,117,036	
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
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
<u>Utilisation</u>					
Emploi et utilisation sur les chantiers					7
Emploi et utilisation dans les collecteurs					8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
Pertes en cours de traitement					9
Autres emplois et utilisations					10
Autres utilisations					11
Rectifications					12
Livrages de gaz marchand					13
Total de l'utilisation					14
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>					
<u>Approvisionnement</u>					
Arrivages de gaz marchand:					
Usines					15
Gisements					16
Total					17
Déstockage par les distributeurs					18
Importations					19
Autres arrivages(1)					20
Approvisionnement total en gaz marchand					21
<u>Utilisation</u>					
Ventes:					
Colombie-Britannique					22
Alberta					23
Saskatchewan					24
Manitoba					25
Ontario					26
Québec					27
Nouveau-Brunswick					28
Total des ventes					29
Exportations					30
Autres livraisons(2)					31
Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs					32
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux					33
Gaz consommé dans les réseaux					34
Perte dans les pipe-lines, etc.					35
Total de l'utilisation de gaz marchand					36

(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.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, [1958-9]

No.		1958	1959	1960	1961	1962	1963	1964
		Mcf., Mpc.						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	285,489	294,513	329,294	460,848	652,391	710,324	768,095
2	British Columbia	62,578,594	68,350,496	84,443,838	103,262,394	128,031,559	133,027,072	146,105,999
3	Alberta	284,364,734	329,091,824	418,919,527	556,408,335	832,012,945	995,599,564	1,174,112,186
4	Saskatchewan	42,338,477	53,781,207	52,819,226	58,099,196	61,658,835	59,215,241	62,281,321
5	Ontario	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967
6	Québec	—	—	—	—	—	—	—
7	New Brunswick	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055
8	Total	405,839,237	468,474,778	573,505,912	732,871,256	1,038,099,774	1,204,575,778	1,397,188,623
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	261,389	227,324	280,509	419,170	595,702	662,668	733,754
10	British Columbia	403,978	808,673	766,596	892,594	7,592,340	15,605,003	10,609,053
11	Alberta	54,075,702	38,366,983	43,511,998	53,223,035	56,079,526	50,117,894	47,028,591
12	Saskatchewan	23,620,309	20,349,750	16,152,566	21,107,441	23,022,871	19,494,703	21,795,526
13	Total	78,361,378	59,752,730	60,711,669	75,642,240	87,290,439	85,880,268	80,166,924
	Net new production:							
14	Northwest Territories	24,100	67,189	48,785	41,678	56,689	47,656	34,341
15	British Columbia	62,174,616	67,541,823	83,677,242	102,369,800	120,439,219	117,422,069	135,496,946
16	Alberta	230,289,032	290,724,841	375,407,529	503,185,300	775,933,419	945,481,670	1,127,083,595
17	Saskatchewan	18,718,168	33,431,457	36,666,660	36,991,755	38,635,964	39,720,538	40,485,795
18	Ontario	16,147,986	16,839,236	16,895,326	14,544,165	15,648,294	15,920,055	13,815,967
19	Québec	—	—	—	—	—	—	—
20	New Brunswick	123,957	117,502	98,701	96,318	95,750	103,522	105,055
21	Total (8+13)	327,477,859	408,722,048	512,794,243	657,229,016	950,809,335	1,118,695,510	1,317,021,699
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	—
23	Alberta	3,264,460	15,528,982	14,550,196	10,211,332	7,408,736	5,692,949	4,427,004
24	Saskatchewan	—	—	79,123	411,198	465,900	932,722	1,787,643
25	Ontario	4,636,570	10,350,435	14,087,046	21,388,435	24,058,628	25,243,381	23,957,641
26	Québec	—	—	—	—	—	—	—
27	Total	7,901,030	25,879,417	28,716,365	32,010,965	31,933,264	31,869,052	30,172,288
28	Other receipts	—	67,599	68,867	68,383	14,383	257,398	333,127
29	Total domestic supply (21+27+28)	335,378,889	434,669,064	541,579,475	689,308,364	982,756,982	1,150,821,960	1,347,527,114
	Imports:							
30	Alberta	65,183	74,015	74,017	73,606	71,792	75,715	90,438
31	Ontario	32,122,515	11,634,172	5,476,580	5,407,284	5,405,671	6,747,659	9,550,228
32	Total	32,187,698	11,708,187	5,550,597	5,480,890	5,477,463	6,823,374	9,641,584
33	Residual error of estimate	— 4,458,673	— 87,195	— 3,093,001	— 7,745	1,038,491	— 4,176,868	— 9,836,783
34	Total supply	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	73,766,085	96,073,524	108,275,167	119,667,024	134,919,118	145,856,368	163,625,731
36	Commercial	35,447,338	42,241,167	50,002,713	56,269,778	63,674,593	70,363,141	83,475,326
37	Industrial	92,758,558	139,799,162	162,423,604	194,802,740	213,467,798	235,378,789	257,402,331
38	Miscellaneous	85,504	112,970	—	—	—	—	—
39	Total	202,057,485	278,226,823	320,701,484	370,739,542	412,061,509	451,598,298	504,503,388
40	Other use	24,100	242,100	2,308,742	5,958,727	6,830,174	4,758,772	5,922,482
	Exports:							
41	British Columbia	76,969,784	68,697,417	80,363,833	93,903,736	252,531,395	267,824,395	290,915,070
42	Alberta	13,095,749	14,486,391	16,917,588	15,870,156	28,069,924	27,255,431	27,880,487
43	Manitoba	—	—	12,458,400	59,138,862	61,954,310	62,785,044	71,365,685
44	Ontario	—	—	—	—	256,687	1,741,390	2,078,187
45	Québec	—	—	—	—	—	—	—
46	Total	90,065,533	83,183,808	109,739,821	168,912,754	342,812,316	359,606,260	392,239,429
	Placed in storage:							
47	British Columbia	—	—	—	—	—	—	1,289,398
48	Alberta	17,865,080	15,216,789	18,616,414	33,796,358	63,053,005	134,510,247	190,238,159
49	Saskatchewan	—	302,062	2,013,223	1,079,994	2,201,404	3,930,125	3,679,709
50	Ontario	8,240,022	11,020,767	17,086,720	24,878,233	22,474,603	27,066,500	26,112,458
51	Québec	—	—	—	—	—	—	—
52	Total	26,105,102	26,539,618	37,714,357	59,754,585	87,729,012	165,506,872	221,319,724
	Consumption and losses in production:							
53	British Columbia	6,298,174	4,497,206	7,233,228	8,253,450	12,326,201	12,448,241	14,949,934
54	Alberta	30,867,944	41,091,170	51,822,505	61,416,860	104,436,688	127,414,799	161,896,178
55	Saskatchewan	2,174,162	4,655,286	5,384,089	5,678,315	6,732,062	6,299,572	5,774,798
56	Ontario	—	—	69,183	65,055	78,017	60,080	77,379
57	Québec	—	—	—	—	—	—	—
58	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	1,989
59	Total	39,340,280	50,243,662	64,509,005	75,413,680	123,572,968	146,222,692	182,700,278
	Pipe line consumption and inventories:							
60	Consumption in pipe lines	—	7,376,970	5,971,855	12,442,768	17,145,463	21,195,062	30,128,223
61	Line pack changes	1,056,740	389,879	— 1,193	1,551,709	159,985	403,645	683,207
62	Residual error of estimate	4,458,674	87,196	3,093,000	7,744	— 1,038,491	4,176,865	9,836,784
63	Total demand	363,107,914	446,290,056	544,037,071	694,781,509	989,272,936	1,153,468,466	1,347,332,015
64	Total consumption (total demand (63) minus placed in storage (52)).	337,002,812	419,750,438	506,322,714	635,026,924	901,543,924	987,961,594	1,126,012,291
65	Total domestic consumption (total consumption (64) minus exports (46)).	246,937,279	336,566,630	396,582,893	466,114,170	558,731,608	628,355,334	733,772,862

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1958-71

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 gâtant 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 chauffé. 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 où 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.

Net 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 nœuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(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 (PAPC):

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

Millier de pieds cubes (M.pi.cu.):

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.

Livraisons nettes:

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

Arrivages nets:

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

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

Numéro de
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.



1010518543

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue
number

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.