

FOR REVIEW

APR 8 1981

# Gas utilities

Transport and  
distribution systems

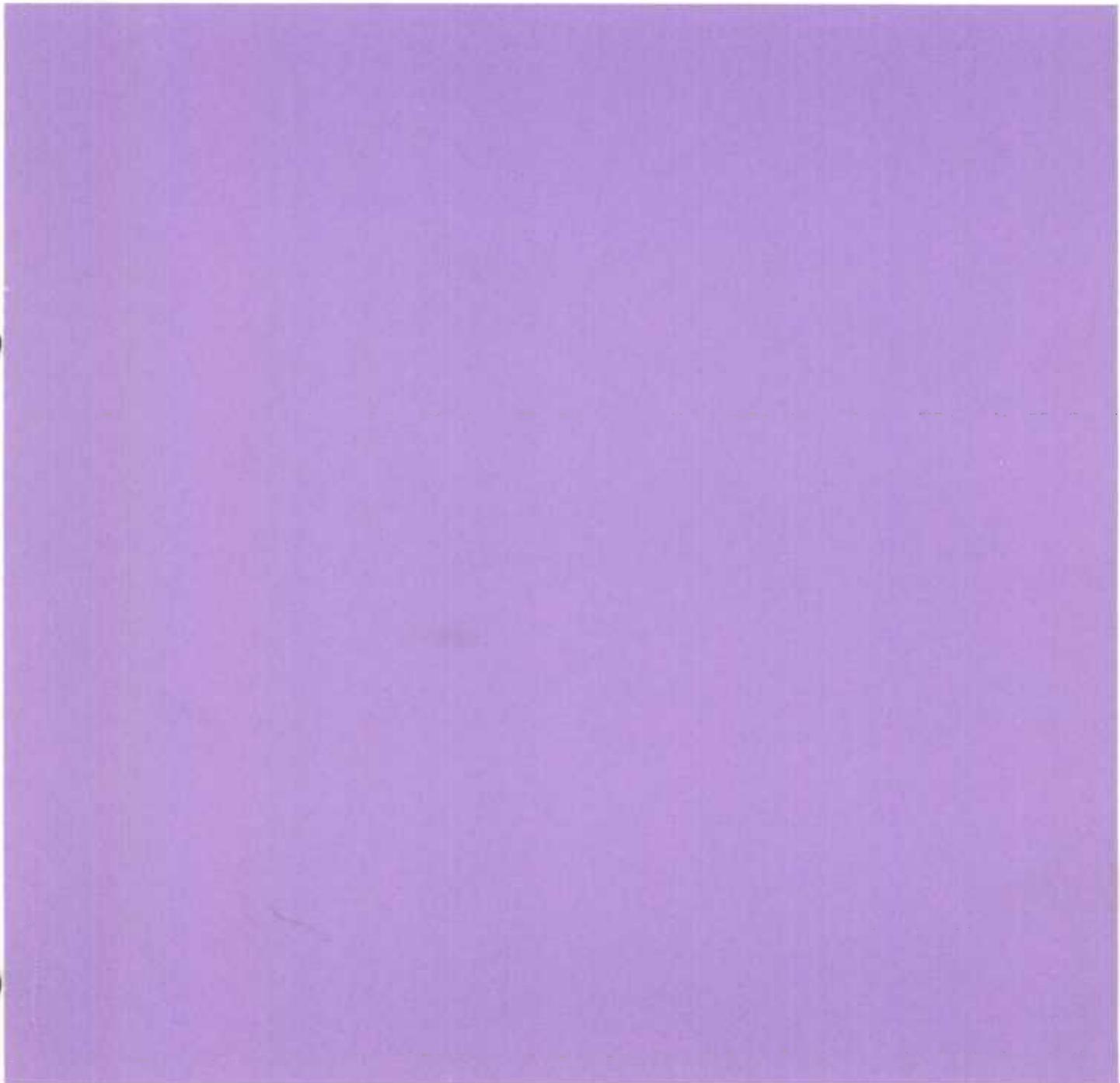
1979

POUR EXAMEN

# Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1979



Note

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

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

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

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

Nota

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

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

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

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

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

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

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

## Gas utilities

Transport and  
distribution systems

1979

## Services de gaz

Réseaux de transport  
et de distribution

1979

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

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

© Minister of Supply  
and Services Canada 1981

April 1981  
5-3301-518

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

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1981

Avril 1981  
5-3301-518

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

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

### ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

### 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.

### ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada .....	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1979 .....	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1979 .....	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1979 .....	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979 .....	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979 .....	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1979 .....	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979 .....	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1978 .....	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1979 .....	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1979 .....	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979 .....	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979 .....	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 .....	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1979 .....	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979 .....	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979 .....	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979 .....	70
Glossary of Terms .....	78
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics .....	83

	Page
Introduction .....	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada .....	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1979 .....	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979 .....	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979 .....	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979 .....	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979 .....	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979 .....	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1978 .....	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1979 .....	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1979 .....	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979 .....	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979 .....	46
13. État du revenu des services de gaz, 1979 .....	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1979 .....	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979 .....	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1979 .....	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979 .....	70
Glossaire des termes .....	78
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale .....	83



## INTRODUCTION

This report presents the twenty-first 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 cooperation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la vingt et unième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de 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 76.

### Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1979 increased 4.1% to 1,535.4 billion cubic feet (43.5 million cubic metres) from 1,473.6 billion cubic feet (41.7 million cubic metres) in 1978 and revenue from these sales increased 12.8% to \$3,140.9 million from \$2,783.4 million. The number of natural gas customers increased to 2,681,000 at the end of the year from 2,579,000 while sales per customer slightly increased to 587.8 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 584.4 M cu. ft. (16.5 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$2.05 (72¢ per 10 cubic metres) and average revenue per customer was \$1,202.46.

Sales per residential customer decreased 0.6 M cu. ft. (15.4 cubic metres) to 144.9 M cu. ft. (4.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$26.96 to \$376.93 and revenue per M cu. ft. increased 19¢ to \$2.60 per M cu. ft. (91¢ per 10 cubic metres). Commercial sales per customer decreased 32.0 M cu. ft. (904.8 cubic metres) to 1,277.5 M cu. ft. (36.2 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$143.50 to \$2,841.03 and revenue per M cu. ft. increased 16¢ to \$2.22 (78¢ per 10 cubic metres). Sales per industrial customer increased 1,338.6 M cu. ft. (37 922.5 cubic metres) to 48,867.5 M cu. ft. (1 383.4 thousand cubic metres). Revenue per customer increased \$9,290.38 to \$86,124.73 and revenue per M cu. ft. increased 14¢ to \$1.76 (62¢ per 10 cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 338.9 billion cubic feet (9 602.6 thousand cubic metres) from 329.0 billion cubic feet (9 319.9 thousand cubic metres) in 1978. Largest volume of these sales was in Ontario (41.2%), followed by Alberta (25.7%), British Columbia (11.5%), Saskatchewan (9.1%), Manitoba (7.3%), Quebec (4.9%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 327.0 billion cubic feet (9 264.2 thousand cubic metres) from 318.6 billion cubic feet (9 025.0 thousand cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (48.9%), followed by Alberta (24.2%), British Columbia (11.8%), Manitoba (6.7%), Saskatchewan (3.5%), Quebec (4.5%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 869.4 billion cubic feet (24 628.3 thousand cubic metres) from 826.1 billion cubic feet (23 400.3 thousand cubic metres), Ontario accounting for (42.3%), followed by Alberta (33.0%), British Columbia (8.0%), Saskatchewan (6.5%), Quebec (7.5%), Manitoba (2.3%).

### Revue des résultats de l'enquête

En 1979, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 4.1 % pour totaliser 1,535.4 milliards de pi<sup>3</sup> (43.5 millions de m<sup>3</sup>) contre 1,473.6 milliards de pi<sup>3</sup> (41.7 millions de m<sup>3</sup>) en 1978. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 12.8 % pour se chiffrer à \$3,140.9 millions contre \$2,783.4 millions en 1978. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,681,000 à la fin de l'année au lieu de 2,579,000; les ventes par clients ont augmenté de 584.4 milliers de pi<sup>3</sup> (16.5 milliers de m<sup>3</sup>) à 587.8 milliers de pi<sup>3</sup> (16.6 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes moyennes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$2.05 (72c. par 10 m<sup>3</sup>) et les recettes moyennes par client ont été de \$1,202.46.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 0.6 milliers de pi<sup>3</sup> (15.4 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 144.9 milliers de pi<sup>3</sup> (4.1 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$26.96 pour se fixer à \$376.93, tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$2.60 (91c. par 10 m<sup>3</sup>), une augmentation de 19c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 32.0 milliers de pi<sup>3</sup> (904.8 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 1,277.5 milliers de pi<sup>3</sup> (36.2 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont augmenté de \$143.50 pour s'élever à \$2,841.03 tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$2.22 (78c. par 10 m<sup>3</sup>), une augmentation de 16c. par millier de pi<sup>3</sup>. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 1,338.6 milliers de pi<sup>3</sup> (37 922.5 m<sup>3</sup>) pour se chiffrer à 48,867.5 milliers de pi<sup>3</sup> (1 383.4 milliers de m<sup>3</sup>). Les recettes par client ont progressé de \$9,290.38 pour s'élever à \$86,124.73 tandis que les recettes par millier de pi<sup>3</sup> ont été de \$1.76 (62c. par 10 m<sup>3</sup>) une augmentation de 14c. par millier de pi<sup>3</sup>.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 338.9 milliards de pi<sup>3</sup> (9 602.6 milliers de m<sup>3</sup>) contre 329.0 milliards de pi<sup>3</sup> (9 319.9 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.2 %). Venaient ensuite: l'Alberta (25.7 %), la Colombie-Britannique (11.5 %), la Saskatchewan (9.1 %), le Manitoba (7.3 %), le Québec (4.9 %) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 327.0 milliards de pi<sup>3</sup> (9 264.2 milliers de m<sup>3</sup>) contre 318.6 milliards de pi<sup>3</sup> (9 025.0 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48.9 %), suivi de l'Alberta (24.2 %), la Colombie-Britannique (11.8 %), le Manitoba (6.7 %), la Saskatchewan (3.5 %), le Québec (4.5 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 869.4 milliards de pi<sup>3</sup> (24 628.3 milliers de m<sup>3</sup>) contre 826.1 milliards de pi<sup>3</sup> (23 400.3 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978. L'Ontario (42.3 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (33.0 %), la Colombie-Britannique (8.0 %), la Saskatchewan (6.5 %), le Québec (7.5 %), et le Manitoba (2.3 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 195.1 billion cubic feet (5 527.2 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 2.0% from the peak sales of 191.2 billion cubic feet (5 415.8 thousand cubic metres) in January of 1978.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,659.3 billion cubic feet (75 332.6 thousand cubic metres) up 7.4% from the 2,474.4 billion cubic feet (70 093.3 thousand cubic metres) in 1978. Imports increased to .08 billion cubic feet (2 161 thousand cubic metres) from .06 billion cubic feet (1 844 thousand cubic metres) in 1978. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 33,602.0 million cubic feet (951.8 thousand cubic metres) from 19,819.0 million cubic feet (561.4 thousand cubic metres) in 1978.

Receipts from storage during the year amounted to 139.9 billion cubic feet (3 964.2 thousand cubic metres) while deliveries to storage amounted to 164.5 billion cubic feet (4 659.0 thousand cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 24.6 billion cubic feet (694.8 thousand cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,723.3 billion cubic feet (105 474.0 thousand cubic metres). Of this, 2,659.7 billion cubic feet (75 344.3 thousand cubic metres) was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion 2,264.6 billion cubic feet (64 151.3 thousand cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 2,084 billion M cu. ft. miles (94 999 billion cubic metre kilometres) or 47,510 million ton miles (69 362 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 908 miles (1 461 kilometres), down from the 1,034 miles (1 664 kilometres) in 1978. The average throughput per mile of line was 363,191 M cu. ft. (10 288.4 thousand cubic metres) per day, up from 338,979 M cu. ft. (9 602.5 thousand cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 195.1 milliards de pi<sup>3</sup> (5 527.2 milliers de m<sup>3</sup>). Il s'agissait là d'une augmentation de 2.0 % sur le mois de janvier 1978, durant lequel on avait enregistré des ventes de 191.2 milliards de pi<sup>3</sup> (5 415.8 milliers de m<sup>3</sup>).

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,659.3 milliards de pi<sup>3</sup> (75 332.6 milliers de m<sup>3</sup>); cela représente une augmentation de 7.4 % sur les 2,474.4 milliards de pi<sup>3</sup> (70 093.3 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978. Les importations ont augmenté passant de .06 milliards de pi<sup>3</sup> (1 844 milliers de m<sup>3</sup>) à .08 milliards de pi<sup>3</sup> (2 161 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 19,819.0 millions de pi<sup>3</sup> (561.4 milliers de m<sup>3</sup>) à 33,602.0 millions de pi<sup>3</sup> (951.8 milliers de m<sup>3</sup>) en 1978.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 139.9 milliards de pi<sup>3</sup> (3 964.2 milliers de m<sup>3</sup>) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 164.5 milliards de pi<sup>3</sup> (4 659.0 milliers de m<sup>3</sup>). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 24.6 milliards de pi<sup>3</sup> (694.8 milliers de m<sup>3</sup>). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,723.3 milliards de pi<sup>3</sup> (105 474.0 milliers de m<sup>3</sup>). De cette quantité 2,659.7 milliards de pi<sup>3</sup> (75 344.3 milliers de m<sup>3</sup>) étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,264.6 milliards de pi<sup>3</sup> (64 151.3 milliers de m<sup>3</sup>).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 2,084 milliards de milliers de pieds cubes-milles (94 999 milliards de m<sup>3</sup> kilomètres) ou 47,510 millions de tonnes-milles (69 362 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 908 milles (1 461 kilomètres); il s'agit là d'une diminution de 126 milles (203 kilomètres) par rapport à 1978. Le débit moyen par mille de ligne a été de 363,191 milliers de pi<sup>3</sup> (10 288.4 milliers de m<sup>3</sup>) par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 338,979 milliers de pi<sup>3</sup> (9 602.5 milliers de m<sup>3</sup>) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 69,909.3 miles (112 507.9 kilometres), an increase of 2 361.6 miles (3 800.6 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 204.3 miles (328.8 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,719.2 miles (25 297.4 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 95,289.2 miles (153 353.3 kilometres), up 2,550.0 miles (4 103.8 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 125.0 miles (201.2 kilometres) of main transmission lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 478.5 miles (770.1 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 2.2 miles (3.6 kilometres) of transmission lines, 100.5 miles (161.8 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 243.1 miles (391.2 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 252.3 miles (406.0 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 99.4 miles (160.0 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 198 compressor stations, three less than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2,092,563 (1 561 052 kilowatts) from 2,087,393 (1 557 197 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1979 was \$7,606.9 million, 52.8% in the transport sector and 47.2% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 46.3% of fixed assets. In 1979, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$791.4 million of 10.4% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,765.4 million of 23.2% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,962.9 million and current liabilities \$1,614.5 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,381.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$3,135.6 million and for transport systems \$5,246.2 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 69,909.3 milles (112 507.9 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 2,361.6 milles (3 800.6 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 204.3 milles (328.8 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15,719.2 milles (25 297.4 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 95,289.2 milles (153 353.3 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 2,550.0 milles (4 103.8 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 125.0 milles (201.2 kilomètres) de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 478.5 milles (770.1 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 2.2 milles (3.6 kilomètres) de réseau de transport et 100.5 milles (161.8 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 243.1 milles (391.2 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 252.3 milles (406.0 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 99.4 milles (160.0 kilomètres) de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 198 postes compresseurs, soit trois de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2,087,393 chevaux-vapeurs (1 557 197 kilowatts) à 2,092,563 chevaux-vapeurs (1 561 052 kilowatts).

À la fin de 1979, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$7,606.9 millions, dont 52.8 % dans le secteur du transport et 47.2 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 46.3 % des immobilisations. En 1979 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$791.4 millions, soit 10.4 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,765.4 millions ou 23.2 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,962.9 millions et le total des exigibilités, \$1,614.5 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$8,381.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$3,135.6 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$5,246.2 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$151.6 million, up 7.4% from \$141.1 million in 1978. Intraprovincial transport companies increased their net income 37.7% to \$125.2 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 80.1% compared with 79.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 3.7%. The average interest rate paid during the year was 8.5%. Depreciation for the year was \$213.3 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$10,224.7 million available for expenditure during the year; 35.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 64.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.1% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 87.2%. Operating revenue accounted for 88.2% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 77.0% was spent on operating expenses; 4.8% was invested in plant; 2.8% was interest paid on long-term debt; 2.7% was paid out in dividends; 2.1% was income taxes expense; 6.2% was invested and 4.4% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 17,006 and their earnings were \$319.7 million in 1979. In the previous year, employees totalled 16,244 while their earnings were \$273.1 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 11.8% over 1978.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 58.5 miles (94.1 kilometres), Quebec 50.2 miles (80.8 kilometres), Ontario 1,696.3 miles (2,729.9 kilometres), Manitoba 25.4 (40.8 kilometres), Saskatchewan, 274.6 miles (441.9 kilometres), Alberta 10,014.4 miles (16 116.6 kilometres), British Columbia 21.3 miles (34.3 kilometres).

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$151.6 millions, soit 7.4 % d'une augmentation que les 141.1 millions de 1978. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 37.7 %, c'est-à-dire \$125.2 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 80.1 % contre 79.7 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 3.7 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$213.3 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$10,224.7 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 35.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 64.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.1 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 87.2 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 88.2 % de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 77.0 % a été consacré aux frais d'exploitation; 4.8 % a été investi en installations; 2.8 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.7 % a été payé sous forme de dividendes; 2.1 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 6.2 % a été investi et 4.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1979, les services de gaz occupaient 17,006 personnes dont les gains représentaient \$319.7 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 16,244 et leurs gains totaux de \$273.1 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 11.8 % depuis 1978.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 58.5 milles (94.1 kilomètres), Québec 50.2 milles (80.8 kilomètres), Ontario 1,696.3 milles (2 729.9 kilomètres), Manitoba 25.4 (40.8 kilomètres), Saskatchewan, 274.6 milles (441.9 kilomètres), Alberta 10,014.4 milles (16 116.6 kilomètres), Colombie-Britannique 21.3 milles (34.3 kilomètres).



Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1979

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1979

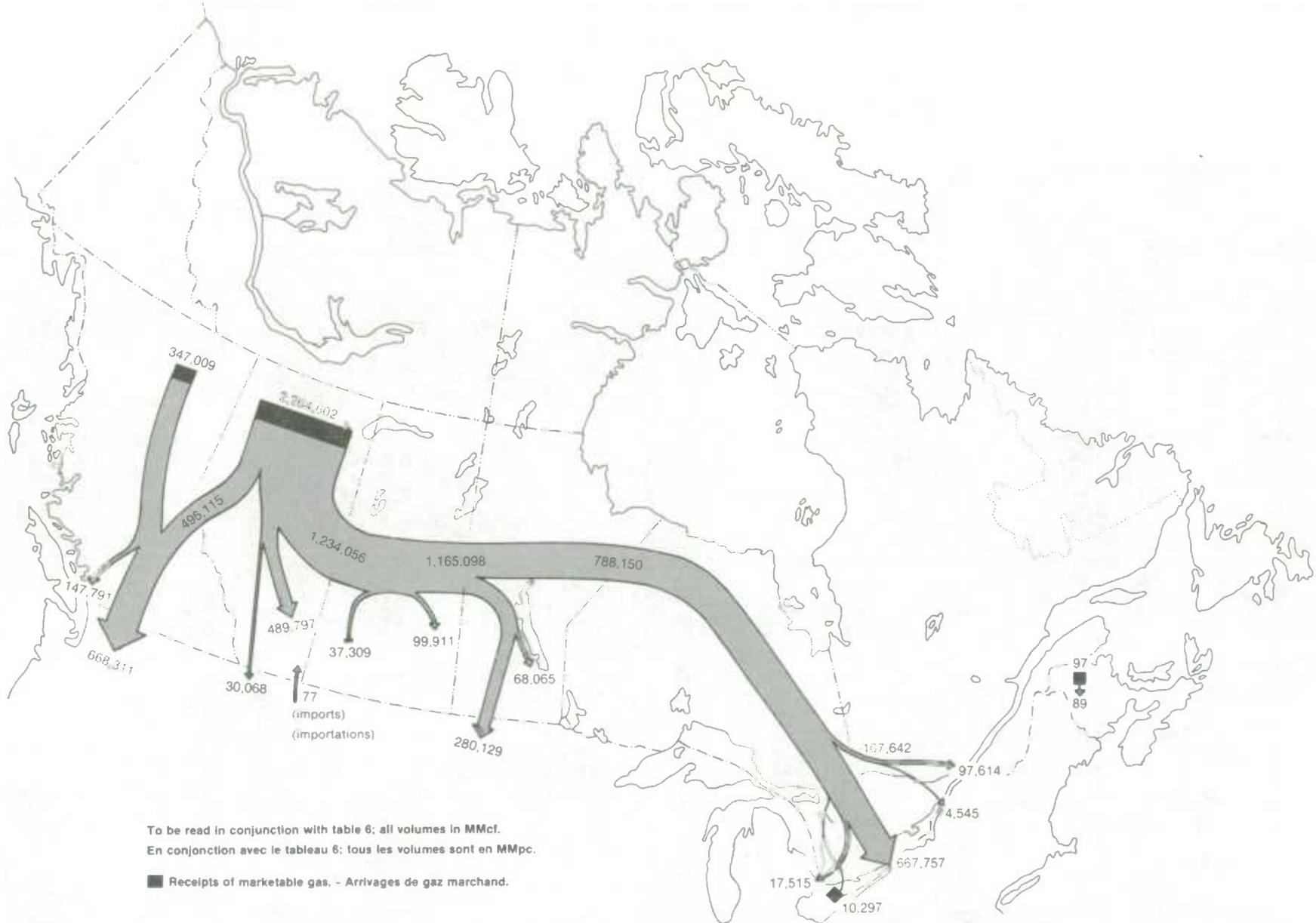


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1979

No.		Customers as at December 31, 1979 — Clients, au 31 décembre 1979	Average number of customers during 1979 — Nombre moyen de clients pendant 1979	Gas sold — Gaz vendu		Revenue — Recettes
		number — nombre		millions of cu. ft. — millions de pi <sup>3</sup>	thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>	thousands of dollars — milliers de dollars
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick .....	507	500	16	449	80
2	Quebec .....	161,653	162,290	16,674	472 360	61,195
3	Ontario .....	1,056,129	1,030,754	139,743	3 958 641	454,304
4	Manitoba .....	158,687	155,712	25,037	709 220	63,549
5	Saskatchewan .....	190,303	186,832	30,875	874 657	60,445
6	Alberta .....	486,424	461,740	87,409	2 476 111	142,076
7	British Columbia .....	346,717	340,440	39,226	1 111 148	99,705
8	Canada .....	2,400,420	2,338,268	338,980	9 602 586	881,354
	Commercial:					
9	New Brunswick .....	37	36	73	2 104	222
10	Quebec .....	12,263	12,075	14,927	422 841	47,458
11	Ontario .....	114,027	110,949	160,072	4 534 483	419,489
12	Manitoba .....	15,400	14,928	22,179	628 299	51,962
13	Saskatchewan .....	22,675	22,325	11,687	331 058	21,462
14	Alberta .....	53,633	51,204	79,439	2 250 345	100,189
15	British Columbia .....	45,011	44,473	38,656	1 095 042	86,313
16	Canada .....	263,046	255,990	327,033	9 264 172	727,275
	Industrial:					
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—
18	Quebec .....	1,421	1,421	66,013	1 870 004	158,951
19	Ontario .....	12,079	11,795	367,898	10 421 808	814,892
20	Manitoba .....	257	281	20,849	590 636	40,626
21	Saskatchewan .....	2,711	2,656	57,349	1 624 483	93,906
22	Alberta .....	1,196	1,325	287,390	8 141 165	313,787
23	British Columbia .....	307	313	69,903	1 980 233	110,083
24	Canada .....	17,971	17,791	869,402	24 628 329	1,532,245
	Total:					
25	New Brunswick .....	544	536	89	2 553	302
26	Quebec .....	175,337	175,786	97,614	2 765 205	267,604
27	Ontario .....	1,182,235	1,153,498	667,713	18 914 932	1,688,685
28	Manitoba .....	174,344	170,921	68,065	1 928 155	156,137
29	Saskatchewan .....	215,689	211,813	99,911	2 830 198	175,813
30	Alberta .....	541,253	514,269	454,238	12 867 621	556,032
31	British Columbia .....	392,035	385,226	147,785	4 186 423	296,301
32	Canada .....	2,681,437	2,612,049	1,535,415	43 495 087	3,140,874
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential .....	4,029	4,077	600	16 991	979,482
34	Commercial .....	1,692	1,704	1,250	35 413	1,871,650
35	Industrial .....	—	—	—	—	—
36	Total .....	5,721	5,781	1,850	52 404	2,851,132
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential .....	—	—	—	—	—
38	Commercial .....	—	—	—	—	—
39	Industrial .....	—	—	—	—	—
40	Total .....	—	—	—	—	—

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1979

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consommateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi <sup>3</sup>	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m <sup>3</sup>		No
thousands of cu. ft. — milliers de pi <sup>3</sup>	cubic metres — m <sup>3</sup>	dollars				
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
32.0	898.0	160.00	5.00	1.78	Nouveau-Brunswick .....	1
102.7	2 910.6	377.07	3.67	1.29	Québec .....	2
135.6	3 840.5	440.75	3.25	1.14	Ontario .....	3
160.8	4 554.7	408.12	2.54	0.89	Manitoba .....	4
165.3	4 681.5	323.53	1.96	0.69	Saskatchewan .....	5
189.3	5 362.6	307.70	1.63	0.57	Alberta .....	6
115.2	3 263.9	292.87	2.54	0.89	Colombie-Britannique .....	7
144.9	4 106.7	376.93	2.60	0.91	Canada .....	8
					Commercial:	
2,027.8	58 444.4	6,166.67	3.04	1.05	Nouveau-Brunswick .....	9
1,236.2	35 017.9	3,930.27	3.18	1.12	Québec .....	10
1,442.8	40 870.0	3,780.92	2.62	0.92	Ontario .....	11
1,485.7	42 088.6	3,480.81	2.34	0.82	Manitoba .....	12
523.5	14 829.0	961.34	1.84	0.64	Saskatchewan .....	13
1,552.4	43 948.6	1,956.27	1.26	0.44	Alberta .....	14
869.2	24 622.6	1,945.29	2.24	0.79	Colombie-Britannique .....	15
1,277.5	36 189.6	2,841.03	2.22	0.78	Canada .....	16
					Industriel:	
					Nouveau-Brunswick .....	17
46,455.3	1 315 977.5	111,858.55	2.41	0.85	Québec .....	18
31,191.0	883 578.5	69,087.92	2.21	0.78	Ontario .....	19
74,195.7	2 101 907.5	144,576.51	1.95	0.68	Manitoba .....	20
21,592.2	611 627.6	35,356.17	1.64	0.57	Saskatchewan .....	21
216,898.1	6 144 275.6	236,820.38	✓1.09	✓0.38	Alberta .....	22
223,332.7	6 326 623.0	351,702.88	1.57	0.55	Colombie-Britannique .....	23
48,867.5	1 384 313.9	86,124.73	1.76	0.62	Canada .....	24
					Total:	
166.0	4 763.1	563.43	3.39	1.18	Nouveau-Brunswick .....	25
555.3	15 730.5	1,522.33	2.74	0.96	Québec .....	26
578.9	16 397.9	1,463.97	2.53	0.89	Ontario .....	27
398.2	11 281.0	913.50	2.29	0.80	Manitoba .....	28
471.7	13 361.8	830.04	1.76	0.62	Saskatchewan .....	29
883.3	25 021.2	1,081.21	1.22	0.43	Alberta .....	30
383.6	10 867.4	769.16	2.00	0.70	Colombie-Britannique .....	31
587.8	16 651.7	1,202.46	2.05	0.72	Canada .....	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
147.2	4 167.5	240.25	1.63	0.58	Domestique .....	33
733.6	20 782.3	1,098.39	1.50	0.53	Commercial .....	34
—	—	—	—	—	Industriel .....	35
320.0	9 064.9	493.19	1.54	0.54	Total .....	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
—	—	—	—	—	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, 1979

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
	Residential:							
1	New Brunswick .....	2	2	2	2	1	1	1
2	Quebec .....	3,066	2,941	2,186	1,547	838	529	330
3	Ontario .....	23,495	25,663	18,686	13,617	8,634	4,346	3,290
4	Manitoba .....	4,675	4,354	3,392	2,560	1,622	834	490
5	Saskatchewan .....	5,150	4,993	3,956	2,514	1,497	474	641
6	Alberta .....	14,108	14,642	11,747	9,449	6,534	3,691	2,268
7	British Columbia .....	6,965	6,273	4,677	3,835	2,449	1,888	1,331
8	<u>Canada</u> .....	57,461	58,868	44,646	33,524	21,575	11,763	8,351
	Commercial:							
9	New Brunswick .....	7	8	8	7	6	6	5
10	Quebec .....	2,470	2,332	1,676	1,218	726	476	462
11	Ontario .....	26,035	27,337	20,384	16,514	10,138	5,326	4,183
12	Manitoba .....	3,632	3,456	2,903	2,321	1,517	765	347
13	Saskatchewan .....	2,040	1,999	1,478	1,068	669	219	172
14	Alberta .....	12,392	12,910	10,457	8,833	6,760	2,434	2,457
15	British Columbia .....	6,269	5,241	4,313	3,448	2,701	1,428	1,352
16	<u>Canada</u> .....	52,845	53,283	41,219	33,409	22,517	10,654	8,976
	Industrial:							
17	New Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec .....	5,533	4,985	4,796	5,228	5,671	5,347	4,947
19	Ontario .....	38,445	36,203	34,623	32,751	28,757	25,720	26,023
20	Manitoba .....	1,958	1,942	2,300	1,902	1,939	1,527	1,434
21	Saskatchewan .....	6,214	7,275	5,297	4,037	4,657	3,124	3,089
22	Alberta .....	27,088	23,008	22,724	22,088	25,351	21,547	22,271
23	British Columbia .....	5,570	4,950	7,086	7,536	4,857	4,715	4,399
24	<u>Canada</u> .....	84,808	78,363	76,826	73,542	71,232	61,980	62,163
	Total sales:							
25	New Brunswick .....	9	10	10	9	7	7	6
26	Quebec .....	11,069	10,258	8,658	7,993	7,235	6,352	5,739
27	Ontario .....	87,975	89,203	73,693	62,882	47,529	35,392	33,494
28	Manitoba .....	10,265	9,752	8,595	6,783	5,078	3,126	2,271
29	Saskatchewan .....	13,404	14,267	10,731	7,619	6,823	3,817	3,902
30	Alberta .....	53,588	50,560	44,928	40,370	38,645	27,672	26,996
31	British Columbia .....	18,804	16,464	16,076	14,819	10,007	8,031	7,082
32	<u>Canada</u> .....	195,114	190,514	162,691	140,475	115,324	84,397	79,490

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		N°
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>							
1	1	1	1	1	16	Domestique:	
375	449	852	1,471	2,090	16,674	Nouveau-Brunswick .....	1
2,956	3,750	6,955	11,423	16,928	139,743	Québec .....	2
444	519	1,088	2,095	2,964	25,037	Ontario .....	3
731	944	2,430	3,443	4,102	30,875	Manitoba .....	4
1,967	2,679	3,585	7,266	9,473	87,409	Saskatchewan .....	5
1,117	1,206	1,922	3,068	4,495	39,226	Alberta .....	6
						Colombie-Britannique .....	7
7,591	9,548	16,833	28,767	40,053	338,980	<u>Canada</u> .....	8
						Commercial:	
5	5	5	6	5	73	Nouveau-Brunswick .....	9
555	544	979	1,462	2,027	14,927	Québec .....	10
4,199	4,982	8,480	13,612	18,884	160,072	Ontario .....	11
447	525	1,200	2,144	2,922	22,179	Manitoba .....	12
334	315	788	1,113	1,602	11,687	Saskatchewan .....	13
1,350	2,798	2,973	6,582	8,493	79,439	Alberta .....	14
1,354	1,490	2,355	3,551	5,154	38,656	Colombie-Britannique .....	15
9,134	10,659	16,780	28,470	39,087	327,033	<u>Canada</u> .....	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	17
5,253	5,290	6,550	6,456	5,957	66,013	Québec .....	18
24,163	25,013	29,620	32,770	33,810	367,898	Ontario .....	19
1,147	1,266	1,867	1,831	1,736	20,849	Manitoba .....	20
4,078	4,245	3,930	6,204	5,199	57,349	Saskatchewan .....	21
23,712	24,587	23,954	24,717	26,343	287,390	Alberta .....	22
4,662	5,576	6,736	7,830	5,986	69,903	Colombie-Britannique .....	23
63,015	65,977	72,657	79,808	79,031	869,402	<u>Canada</u> .....	24
						Total des ventes:	
6	6	6	7	6	89	Nouveau-Brunswick .....	25
6,183	6,283	8,381	9,389	10,074	97,614	Québec .....	26
31,318	33,745	45,055	57,805	69,622	667,713	Ontario .....	27
2,038	2,310	4,155	6,070	7,622	68,065	Manitoba .....	28
3,033	5,504	7,148	10,760	10,903	99,911	Saskatchewan .....	29
28,029	30,064	30,512	38,565	44,309	454,238	Alberta .....	30
7,133	8,272	11,013	14,449	15,635	147,785	Colombie-Britannique .....	31
79,740	86,184	106,270	137,045	158,171	1,535,415	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
	<b>Residential:</b>							
1	New Brunswick .....	51	52	50	47	38	38	28
2	Quebec .....	86 849	83 326	61 930	43 828	23 745	14 973	9 367
3	Ontario .....	665 568	726 989	529 334	385 731	244 564	123 127	93 210
4	Manitoba .....	132 443	123 327	96 076	72 495	45 961	23 619	13 877
5	Saskatchewan .....	145 882	141 453	112 058	71 230	42 400	13 434	18 154
6	Alberta .....	399 647	414 781	332 764	267 663	185 104	104 549	64 234
7	British Columbia .....	197 314	177 702	132 480	108 648	69 367	53 479	37 702
8	<u>Canada</u> .....	1 627 754	1 667 630	1 264 692	949 642	611 179	333 219	236 572
	<b>Commercial:</b>							
9	New Brunswick .....	212	235	213	224	171	173	146
10	Quebec .....	69 975	66 056	47 466	34 521	20 572	13 472	13 070
11	Ontario .....	737 508	774 391	577 448	467 818	287 194	150 862	118 439
12	Manitoba .....	102 889	97 914	82 241	65 746	42 969	21 657	9 833
13	Saskatchewan .....	57 775	56 626	41 855	30 261	18 947	6 214	4 867
14	Alberta .....	351 034	365 716	296 233	250 208	191 502	68 963	69 580
15	British Columbia .....	177 598	148 467	122 169	97 663	76 501	40 465	38 293
16	<u>Canada</u> .....	1 496 991	1 509 405	1 167 625	946 441	637 856	301 806	254 244
	<b>Industrial:</b>							
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec .....	156 734	141 228	135 872	148 095	160 651	151 496	140 124
19	Ontario .....	1 089 058	1 025 554	980 808	927 776	814 635	728 593	737 175
20	Manitoba .....	55 453	55 017	65 163	53 888	54 929	43 253	40 618
21	Saskatchewan .....	176 034	206 082	150 038	114 354	131 909	88 487	87 502
22	Alberta .....	767 362	651 760	643 724	625 705	718 146	610 389	630 889
23	British Columbia .....	157 780	140 229	200 743	213 476	137 586	133 579	124 626
24	<u>Canada</u> .....	2 402 421	2 219 870	2 176 348	2 083 294	2 017 856	1 755 797	1 760 934
	<b>Total sales:</b>							
25	New Brunswick .....	263	287	263	271	209	211	174
26	Quebec .....	313 558	290 610	245 268	226 444	204 968	179 941	162 569
27	Ontario .....	2 492 134	2 526 934	2 087 590	1 781 325	1 346 393	1 002 582	948 824
28	Manitoba .....	290 785	276 258	243 480	192 129	143 859	88 529	64 326
29	Saskatchewan .....	379 691	404 161	303 951	215 845	193 256	108 135	110 523
30	Alberta .....	1 518 043	1 432 257	1 272 721	1 143 576	1 094 752	783 901	764 711
31	British Columbia .....	532 692	466 398	455 392	419 787	283 454	227 523	200 521
32	<u>Canada</u> .....	5 527 166	5 396 905	4 608 665	3 979 377	3 266 891	2 390 822	2 251 750

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic metres — milliers de m <sup>3</sup>							
						Domestique:	
21	26	30	35	33	449	Nouveau-Brunswick .....	1
10 617	12 712	24 133	41 666	59 214	472 360	Québec .....	2
83 745	106 228	197 020	323 580	479 545	3 958 641	Ontario .....	3
12 578	14 699	30 828	59 347	83 970	709 220	Manitoba .....	4
20 715	26 742	68 849	97 538	116 202	874 657	Saskatchewan .....	5
55 728	75 894	101 566	205 834	268 347	2 476 111	Alberta .....	6
31 626	34 163	54 432	86 913	127 322	1 111 148	Colombie-Britannique .....	7
215 030	270 464	476 858	814 913	1 134 633	9 602 586	Canada .....	8
						Commercial:	
134	134	150	162	150	2 104	Nouveau-Brunswick .....	9
15 716	15 425	27 737	41 416	57 407	422 841	Québec .....	10
118 947	141 129	240 220	385 587	534 940	4 534 483	Ontario .....	11
12 672	14 872	33 999	60 728	82 779	628 299	Manitoba .....	12
6 338	8 933	22 326	31 532	45 384	331 058	Saskatchewan .....	13
26 579	79 257	84 205	186 467	240 593	2 250 345	Alberta .....	14
38 361	42 200	66 722	100 591	146 012	1 095 042	Colombie-Britannique .....	15
258 747	301 950	475 359	806 483	1 107 265	9 264 172	Canada .....	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick .....	17
148 796	149 848	185 534	182 869	168 757	1 870 004	Québec .....	18
684 485	708 564	839 071	928 333	957 756	10 421 808	Ontario .....	19
32 504	35 858	52 902	51 864	49 187	590 636	Manitoba .....	20
115 516	120 247	111 327	175 724	147 263	1 624 483	Saskatchewan .....	21
671 708	696 507	678 552	700 186	746 237	8 141 165	Alberta .....	22
132 062	157 951	190 821	221 811	169 569	1 980 233	Colombie-Britannique .....	23
1 785 071	1 868 975	2 058 207	2 260 787	2 238 769	24 628 329	Canada .....	24
						Total des ventes:	
155	160	180	197	183	2 553	Nouveau-Brunswick .....	25
175 129	177 985	237 404	265 951	285 378	2 765 205	Québec .....	26
887 177	955 921	1 276 311	1 637 500	1 972 241	18 914 932	Ontario .....	27
37 754	65 429	117 729	171 939	215 936	1 928 155	Manitoba .....	28
142 569	155 922	202 502	304 794	308 849	2 830 198	Saskatchewan .....	29
794 015	851 658	864 323	1 092 487	1 255 177	12 867 621	Alberta .....	30
202 049	234 314	311 975	409 315	442 903	4 186 423	Colombie-Britannique .....	31
1 258 848	2 441 389	3 010 424	3 882 183	4 480 667	43 495 087	Canada .....	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1979

No.		January	February	March	April	May	June	July
		— Janvier	— Février	— Mars	— Avril	— Mai	— Juin	— Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	<b>Residential:</b>							
1	New Brunswick .....	9	9	8	8	7	7	5
2	Quebec .....	10,275	10,046	7,677	5,627	3,295	2,294	1,534
3	Ontario .....	72,752	79,075	58,278	42,760	28,442	15,595	12,375
4	Manitoba .....	11,231	10,474	8,226	6,262	4,062	2,205	1,426
5	Saskatchewan .....	8,988	8,727	7,169	4,819	3,323	1,607	1,693
6	Alberta .....	20,193	21,044	17,390	14,337	10,608	7,175	5,429
7	British Columbia .....	15,623	15,817	12,451	10,179	7,628	5,412	4,168
8	<u>Canada</u> .....	139,071	145,192	111,199	83,992	57,365	34,295	26,630
	<b>Commercial:</b>							
9	New Brunswick .....	22	24	22	23	17	18	15
10	Quebec .....	7,553	7,278	5,262	3,879	2,350	1,564	1,077
11	Ontario .....	66,505	69,938	52,340	42,770	26,370	14,058	11,111
12	Manitoba .....	8,262	7,867	6,622	5,304	3,498	1,788	1,152
13	Saskatchewan .....	3,580	3,364	2,600	1,965	1,217	524	452
14	Alberta .....	15,012	15,907	12,705	10,835	7,997	3,079	3,785
15	British Columbia .....	13,317	12,450	10,388	8,237	7,158	3,712	3,464
16	<u>Canada</u> .....	114,251	116,828	89,939	73,013	48,607	24,743	20,660
	<b>Industrial:</b>							
17	New Brunswick .....	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec .....	13,738	12,619	11,949	12,243	12,819	12,091	10,999
19	Ontario .....	84,465	80,486	75,737	71,054	61,475	55,020	55,290
20	Manitoba .....	3,956	4,144	4,262	3,531	3,530	2,762	2,637
21	Saskatchewan .....	10,544	11,489	8,541	6,583	7,423	5,260	4,583
22	Alberta .....	29,044	23,153	24,373	22,997	25,721	21,463	22,641
23	British Columbia .....	10,069	8,366	11,431	11,760	8,637	7,899	7,321
24	<u>Canada</u> .....	151,816	140,257	136,293	128,168	119,605	104,495	103,471
	<b>Total revenues:</b>							
25	New Brunswick .....	31	33	30	31	24	25	20
26	Quebec .....	31,566	29,943	24,888	21,749	18,464	15,949	14,010
27	Ontario .....	223,722	229,499	186,355	156,584	116,287	84,673	78,776
28	Manitoba .....	23,449	22,485	19,110	15,097	11,090	6,755	4,215
29	Saskatchewan .....	23,112	23,580	18,310	13,367	11,963	7,391	6,732
30	Alberta .....	64,249	60,104	54,468	48,169	44,326	31,717	31,155
31	British Columbia .....	39,009	36,633	34,270	30,176	23,423	17,023	14,853
32	<u>Canada</u> .....	405,138	402,277	337,431	285,173	225,577	163,533	150,761

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of dollars — milliers de dollars							
						Domestique:	
5	5	5	6	6	80	Nouveau-Brunswick .....	1
1,693	1,977	3,457	5,584	7,736	61,195	Québec .....	2
11,528	14,076	24,287	38,431	56,705	454,304	Ontario .....	3
1,311	1,586	3,082	5,709	7,975	63,549	Manitoba .....	4
2,144	2,593	4,253	6,954	8,175	60,445	Saskatchewan .....	5
4,848	5,358	7,471	12,572	15,651	142,076	Alberta .....	6
3,655	3,531	4,542	5,970	10,729	99,705	Colombie-Britannique .....	7
25,184	29,126	47,097	75,226	106,977	881,354	<u>Canada</u> .....	8
						Commercial:	
16	14	15	17	19	222	Nouveau-Brunswick .....	9
1,730	1,750	3,251	4,795	6,569	47,458	Québec .....	10
11,185	13,398	22,959	37,191	51,664	419,489	Ontario .....	11
1,038	1,369	2,925	5,248	7,199	51,962	Manitoba .....	12
90	683	1,378	2,146	3,059	21,462	Saskatchewan .....	13
1,209	3,766	4,105	8,763	11,506	100,169	Alberta .....	14
3,229	3,178	4,340	5,997	11,043	86,513	Colombie-Britannique .....	15
20,887	24,158	38,973	64,157	91,059	727,275	<u>Canada</u> .....	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick .....	17
11,922	12,647	16,298	16,142	15,484	158,951	Québec .....	18
52,245	55,513	65,528	78,322	79,757	814,892	Ontario .....	19
2,174	2,508	3,760	3,727	3,635	40,626	Manitoba .....	20
6,557	6,997	6,874	10,410	8,645	93,906	Saskatchewan .....	21
24,144	27,682	28,285	30,428	33,856	313,787	Alberta .....	22
7,828	8,682	9,522	9,180	9,388	110,083	Colombie-Britannique .....	23
104,870	114,029	130,267	148,209	150,765	1,532,245	<u>Canada</u> .....	24
						Total des recettes:	
21	19	20	23	25	302	Nouveau-Brunswick .....	25
15,345	16,374	23,006	26,521	29,789	267,604	Québec .....	26
74,958	82,987	112,774	153,944	188,126	1,688,685	Ontario .....	27
4,513	5,463	9,767	14,684	18,809	156,137	Manitoba .....	28
9,191	10,273	12,505	19,510	19,879	175,813	Saskatchewan .....	29
32,201	36,806	39,861	51,763	61,013	556,032	Alberta .....	30
14,712	15,391	18,404	21,147	31,160	296,301	Colombie-Britannique .....	31
150,941	167,313	216,337	287,592	348,801	3,140,874	<u>Canada</u> .....	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979

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

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>						
	Sales:							
1	Residential .....	93,445	89,251	120,363	56,171	30,855	23,680	20,165
2	Commercial .....	191,046	180,488	87,077	126,767	78,276	71,458	65,739
3	Industrial .....	-	-	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u> .....	284,491	269,739	207,440	182,938	109,131	95,138	85,904
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
5	Residential .....	2 647	2 528	3 410	1 591	874	671	571
6	Commercial .....	5 412	5 113	2 466	3 591	2 217	2 024	1 862
7	Industrial .....	-	-	-	-	-	-	-
8	<u>Total</u> .....	8 059	7 641	5 876	5 182	3 091	2 695	2 433
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential .....	113,350	123,756	69,180	85,593	49,873	57,631	49,665
10	Commercial .....	163,632	220,399	135,189	157,537	100,591	111,486	108,714
11	Industrial .....	-	-	-	-	-	-	-
12	<u>Total</u> .....	276,982	344,155	204,369	243,130	150,464	169,117	158,379

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979

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

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gas de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		N°
thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>							
21,738	28,875	48,095	52,165	15,031	599,834	Ventes:	
70,343	92,514	111,427	131,335	43,716	1,250,186	Domestique .....	1
-	-	-	-	-	-	Commercial .....	2
-	-	-	-	-	-	Industriel .....	3
92,081	121,389	159,522	183,500	58,747	1,850,020	<u>Total</u> .....	4
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>							
616	818	1 362	1 477	426	16 991	Domestique .....	5
1 992	2 621	3 156	3 721	1 238	35 413	Commercial .....	6
-	-	-	-	-	-	Industriel .....	7
2 608	3 439	4 518	5 198	1 664	52 404	<u>Total</u> .....	8
dollars							
49,713	57,617	95,119	129,775	98,210	979,482	Recettes:	
105,513	160,239	145,193	262,685	203,472	1,871,650	Domestique .....	9
-	-	-	-	-	-	Commercial .....	10
-	-	-	-	-	-	Industriel .....	11
153,736	217,856	240,312	392,460	301,682	2,851,132	<u>Total</u> .....	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1973

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields .....	-	-	-	-	-
1b	Processing plants .....	-	-	-	-	-
2	By distribution systems:					
2a	Fields .....	97	-	10,297	-	26,800
2b	Processing plants .....	-	-	-	-	10,509
3	<u>Total (1 + 2) .....</u>	97	-	10,297	-	37,309
4	Imports .....	-	-	-	-	-
5	Other receipts(1,3) .....	-	-	8,001	2,757	20,912
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5) .....</u>	97	-	18,298	2,757	58,221
7	Received from storage .....	-	-	129,168	-	9,605
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7) .....</u>	97	-	147,466	2,757	67,826
	Transfers from:					
11	Other provinces .....	-	107,642	788,150	1,165,098	1,234,036
12	Distribution to transport (primary) .....	-	-	16,609	-	12,583
13	Other gas utilities .....	-	95,779	856,124	77,926	82,188
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13) .....</u>	97	203,421	1,808,349	1,245,781	1,396,633
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential .....	16	16,674	139,743	25,037	30,875
21	Commercial .....	73	14,927	160,072	22,179	11,687
22	Industrial .....	-	66,013	367,898	20,849	57,349
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22) .....</u>	89	97,614	667,713	68,065	99,911
31	Exports .....	-	4,545	17,515	280,129	-
32	Other deliveries(2,3) .....	-	-	44	20,912	-
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32) .....</u>	89	102,159	685,272	369,106	99,911
34	Delivered to storage .....	-	5,019	122,975	-	19,991
35	Line pack fluctuation .....	-	-	2,223	36	82
36	Gas used in system .....	-	-	17,760	10,294	23,238
37	Line losses and unaccounted for .....	8	464	- 256	269	- 6,438
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37) .....</u>	97	107,642	827,974	379,705	136,784
	Transfers to:					
40	Other provinces .....	-	-	107,642	788,150	1,165,098
41	Distribution by transport (primary) .....	-	95,779	721,242	67,218	63,560
42	Other gas utilities .....	-	-	151,491	10,708	31,191
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42) .....</u>	97	203,421	1,808,349	1,245,781	1,396,633

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

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

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
83,211	13,433	96,644	Gisements .....	1a
1,854,746	332,820	2,187,566	Usines de traitement .....	1b
			Par réseaux de distribution:	2
175,046	—	212,240	Gisements .....	2a
151,599	756	162,864	Usines de traitement .....	2b
2,264,602	347,009	2,659,314	<u>Total (1 + 2) .....</u>	3
77	—	77	Importations .....	4
1,687	245	33,602	Autres arrivages(1,3) .....	5
2,266,366	347,254	2,692,993	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5) .....</u>	6
1,008	159	139,940	Gaz provenant des stocks .....	7
2,267,374	347,413	2,832,933	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7) .....</u>	9
			Transferts de:	
—	496,115	...	Autres provinces .....	11
36,057	1,819	67,068	Distribution aux transports (primaire) .....	12
316,955	157,600	1,586,552	Autres services de gaz .....	13
1,620,386	1,002,947	4,486,553	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13) .....</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
87,409	39,226	338,980	Domestique .....	20
79,439	38,656	327,033	Commercial .....	21
287,390	69,903	869,402	Industriel .....	22
454,238	147,785	1,535,415	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22) .....</u>	30
30,068	668,311	1,000,568	Exportations .....	31
35,559	6	56,521	Autres livraisons(2,3) .....	32
519,865	816,102	2,592,504	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32) .....</u>	33
15,901	579	164,465	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
598	714	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	35
14,072	20,770	86,134	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
- 13,233	5,363	- 13,823	Fuites et autres pertes .....	37
537,203	843,528	2,832,933	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
1,730,171	—	...	Autres provinces .....	40
189,957	155,632	1,293,388	Distribution par transports (primaire) .....	41
163,055	3,787	360,232	Autres services de gaz .....	42
2,620,386	1,002,947	4,486,553	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42) .....</u>	49

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

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

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

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1979

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>					
	<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:						
1a	Fields .....	-	-	-	-	-	
1b	Processing plants .....	-	-	-	-	-	
2	By distribution systems:						
2a	Fields .....	2 761	-	291 676	-	759 163	
2b	Processing plants .....	-	-	-	-	297 737	
3	<u>Total (1 + 2)</u> .....	2 761	-	291 676	-	1 056 900	
4	Imports .....	-	-	-	-	-	
5	Other receipts(1,3) .....	-	-	226 646	78 078	592 374	
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u> .....	2 761	-	518 322	78 078	1 649 274	
7	Received from storage .....	-	-	3 659 065	-	272 065	
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u> .....	2 761	-	4 177 387	78 078	1 921 339	
	Transfers from:						
11	Other provinces .....	-	3 049 317	22 326 558	33 004 718	34 958 158	
12	Distribution to transport (primary) .....	-	-	470 485	-	356 487	
13	Other gas utilities .....	-	2 713 213	24 252 183	2 207 509	2 327 731	
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u> .....	2 761	5 762 530	51 226 613	35 290 305	39 563 735	
	<u>Disposition</u>						
	Sales:						
20	Residential .....	449	472 360	3 958 641	709 220	874 657	
21	Commercial .....	2 104	422 841	4 534 483	628 299	331 058	
22	Industrial .....	-	1 870 004	10 421 808	590 636	1 624 483	
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u> .....	2 553	2 765 205	18 914 932	1 928 155	2 830 198	
31	Exports .....	-	128 740	496 159	7 935 443	-	
32	Other deliveries(2,3) .....	-	-	1 263	592 374	-	
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u> .....	2 553	2 893 945	19 412 354	10 455 972	2 830 198	
34	Delivered to storage .....	-	142 237	3 483 553	-	566 334	
35	Line pack fluctuation .....	-	-	63 002	997	2 288	
36	Gas used in system .....	-	-	503 147	291 577	658 309	
37	Line losses and unaccounted for .....	208	13 135	- 7 428	7 692	- 182 350	
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	2 761	3 049 317	23 454 628	10 756 238	3 874 779	
	Transfers to:						
40	Other provinces .....	-	-	3 049 317	22 326 558	33 004 718	
41	Distribution by transport (primary) .....	-	2 713 213	20 431 293	1 904 193	1 800 534	
42	Other gas utilities .....	-	-	4 291 375	303 316	883 704	
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u> .....	2 761	5 762 530	51 226 613	35 290 305	39 563 735	

(1) Includes peak shaving and enrichment.

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

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

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979

Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Canada		N <sup>o</sup>
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
2 357 169	380 536	2 737 705	Gisements .....	1a
52 540 924	9 428 072	61 968 996	Usines de traitement .....	1b
			Par réseaux de distribution:	2
4 958 711	-	6 012 311	Gisements .....	2a
4 294 466	21 432	4 613 635	Usines de traitement .....	2b
64 151 270	9 830 040	75 332 647	<u>Total (1 + 2)</u> .....	3
2 161	-	2 161	Importations .....	4
47 775	6 915	951 788	Autres arrivages(1,3) .....	5
64 201 206	9 836 955	76 286 596	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u> .....	6
28 541	4 483	3 964 154	Gaz provenant des stocks .....	7
64 229 747	9 841 438	80 250 750	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u> .....	9
			Transferts de:	
-	14 053 912	...	Autres provinces .....	11
1 021 406	51 538	1 899 916	Distribution aux transports (primaire) .....	12
8 978 663	4 464 418	44 943 737	Autres services de gaz .....	13
74 229 816	28 411 306	127 094 403	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u> .....	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
2 476 111	1 111 148	9 602 586	Domestique .....	20
2 250 345	1 095 042	9 264 172	Commercial .....	21
8 141 165	1 980 233	24 628 329	Industriel .....	22
12 867 621	4 186 423	43 495 087	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u> .....	30
851 790	18 931 820	28 343 952	Exportations .....	31
1 007 320	164	1 601 121	Autres livraison(2,3) .....	32
14 726 731	23 118 407	73 440 160	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u> .....	33
450 470	16 418	4 659 012	Livraison à l'entrepôt de stockage .....	34
16 940	20 174	103 401	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux .....	35
398 543	588 365	2 439 941	Gaz consommé dans les réseaux .....	36
- 375 007	151 986	- 391 764	Fuites et autres pertes .....	37
15 217 677	23 895 350	80 250 750	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u> .....	39
			Transferts à:	
49 012 070	-	...	Autres provinces .....	40
5 381 093	4 408 687	36 639 013	Distribution par transports (primaire) .....	41
4 618 976	107 269	10 204 640	Autres services de gaz .....	42
74 229 816	28 411 306	127 094 403	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u> .....	49

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

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

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

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	111.0	254.2	144.0	15.7	15.5	13.8	554.2
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	2.5	143.0	106.2	46.4	14.0	4.8	316.9
Alberta .....	45.2	592.2	468.5	162.7	97.8	5.1	1,371.5
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u> .....	171.6	989.4	718.7	224.8	127.3	23.7	2,255.5
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	76.4	369.3	922.2	785.0	144.5	322.2	2,619.6
Manitoba .....	40.8	328.3	128.2	89.5	12.5	-	599.3
Saskatchewan .....	1,625.0	1,231.7	781.6	894.2	437.1	-	4,969.6
Alberta .....	707.5	1,061.0	1,037.6	819.9	663.6	60.6	4,350.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	185.3	360.6	400.0	745.9	-	-	1,691.8
<u>Canada</u> .....	2,635.0	3,355.1	3,269.8	3,343.5	1,257.7	382.8	14,243.9
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec .....	398.1	491.4	649.4	153.0	165.3	6.6	1,863.8
Ontario .....	11,733.0	5,548.8	3,702.0	710.4	149.1	73.9	21,917.2
Manitoba .....	1,336.9	321.4	143.8	17.6	29.9	-	1,849.6
Saskatchewan .....	2,414.8	648.7	262.7	42.3	-	-	3,368.5
Alberta .....	15,461.3	1,617.6	681.4	159.4	69.5	-	17,989.5
British Columbia - Colombie-Britannique .....	4,339.5	1,283.3	435.6	109.2	87.4	75.8	6,330.8
<u>Canada</u> .....	35,705.8	9,956.8	5,895.4	1,194.4	501.2	156.3	53,409.9
<u>Total</u> .....	38,512.4	14,301.3	9,883.9	4,762.7	1,886.2	562.8	69,909.3
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
miles - milles							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	-	-	0.4	5.0	16.7	0.5	22.6
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	-	-	-	-	-	-	-
Alberta .....	0.6	21.7	45.7	11.7	44.3	-	124.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	15.3	136.2	282.9	310.7	269.9	1,015.0
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u> .....	0.6	37.0	182.3	299.6	371.7	304.6	1,195.8
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	-	-	-	-	-	-
Québec .....	-	-	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario .....	-	0.5	15.6	106.8	409.7	2,635.4	3,168.0
Manitoba .....	-	-	-	59.3	-	1,085.4	1,144.7
Saskatchewan .....	-	-	-	-	131.1	1,527.5	1,658.6
Alberta .....	1.2	377.7	1,483.5	1,166.3	1,606.3	2,199.5	6,834.5
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	21.0	6.0	0.5	-	1,530.8	1,558.3
<u>Canada</u> .....	1.2	399.2	1,571.2	1,350.7	2,206.3	8,994.8	14,523.4
<u>Total</u> .....	1.8	436.2	1,753.5	1,650.3	2,578.0	9,299.4	15,719.2

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979 - 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 - et plus	Total
	miles - milles						
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	710.6	259.0	162.9	102.8	32.2	14.3	1,281.8
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	49.8	528.2	478.7	86.1	32.8	4.8	1,180.4
Alberta .....	885.1	4,344.4	2,812.0	650.5	211.7	16.1	8,919.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	61.8	348.0	364.8	325.8	312.6	269.9	1,682.9
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u> .....	1,720.2	5,479.6	3,818.4	1,165.2	589.3	339.3	13,112.0
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec .....	-	-	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario .....	76.4	369.8	937.8	891.8	554.2	2,957.6	5,787.6
Manitoba .....	40.8	328.3	128.2	148.8	12.5	1,085.4	1,744.0
Saskatchewan .....	1,625.0	1,231.7	781.6	894.2	568.2	1,527.5	6,628.2
Alberta .....	708.7	1,438.7	2,521.1	1,986.2	2,269.9	2,260.1	11,184.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	185.3	381.6	406.0	746.4	-	1,530.8	3,250.1
<u>Canada</u> .....	2,636.2	3,754.3	4,841.0	4,694.2	3,464.0	9,377.6	28,767.3
<b>Distribution(2):</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec .....	398.1	491.4	649.4	153.0	165.3	6.6	1,863.8
Ontario .....	11,733.0	5,548.8	3,702.0	710.4	149.1	73.9	21,917.2
Manitoba .....	1,336.9	321.4	143.8	17.6	29.9	-	1,849.6
Saskatchewan .....	2,414.8	648.7	262.7	42.3	-	-	3,368.5
Alberta .....	15,461.3	1,617.6	681.4	159.4	69.5	-	17,989.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	4,339.5	1,283.3	435.6	109.2	87.4	75.8	6,330.8
<u>Canada</u> .....	35,705.8	9,956.8	5,895.4	1,194.4	501.2	156.3	53,409.9
<u>Total</u> .....	40,062.2	19,190.7	14,554.8	7,053.8	4,554.5	9,873.2	95,289.2
<b>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</b>							
<b>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</b>							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouces							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
<b>Distribution:</b>							
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique .....	117.2	69.9	13.4	3.8	-	-	204.3
<u>Canada</u> .....	117.2	69.9	13.4	3.8	-	-	204.3
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	40,179.4	19,260.6	14,568.2	7,057.6	4,554.5	9,873.2	95,493.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 41,269.2 miles was steel pipe and 12,140.7 miles was plastic pipe. For a provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication. - De la distance totale de distribution rapporté, 41,269.2 milles est de tuyaux en acier et 12,140.7 est de tuyaux en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	178.6	409.1	231.7	25.2	24.9	22.2	891.7
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	4.0	230.1	170.9	74.6	22.5	7.7	509.8
Alberta	72.8	953.0	753.9	261.8	157.4	8.2	2 207.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
<u>Canada</u>	276.2	1 592.2	1 156.5	361.6	204.8	38.1	3 629.4
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	122.9	594.4	1 484.2	1 263.3	232.6	518.6	4 216.0
Manitoba	65.7	528.4	206.3	144.0	20.1	-	964.5
Saskatchewan	2 615.2	1 982.2	1 257.8	1 439.1	703.4	-	7 997.7
Alberta	1 138.6	1 707.5	1 669.8	1 319.5	1 068.0	97.5	7 000.9
British Columbia - Colombie-Britannique	298.2	580.3	643.8	1 200.4	-	-	2 722.7
<u>Canada</u>	4 240.6	5 399.6	5 262.2	5 380.8	2 024.1	616.1	22 923.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	640.6	790.8	1 045.1	246.2	266.1	10.6	2 999.4
Ontario	18 882.5	8 929.9	5 957.8	1 143.2	240.0	119.0	35 272.4
Manitoba	2 151.6	517.3	231.4	28.3	48.1	-	2 976.7
Saskatchewan	3 886.3	1 044.0	422.8	68.1	-	-	5 421.2
Alberta	24 882.5	2 603.2	1 096.6	256.6	111.9	-	28 950.8
British Columbia - Colombie-Britannique	6 983.7	2 065.2	701.1	175.8	140.7	122.0	10 188.5
<u>Canada</u>	57 462.9	16 023.8	9 487.8	1 922.2	806.8	251.6	85 955.1
<u>Total</u>	61 979.7	23 015.6	15 906.5	7 664.6	3 035.7	905.8	112 507.9
	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 - et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.0	26.9	0.8	36.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1.0	34.9	73.5	18.9	71.3	-	199.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	24.6	219.2	455.3	500.0	434.3	1 633.4
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u>	1.0	59.5	293.3	482.2	598.2	490.1	1 924.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.4	28.7	95.2	26.0	256.3
Ontario	-	0.8	25.1	171.9	659.3	4 241.3	5 098.3
Manitoba	-	-	-	95.4	-	1 746.8	1 842.2
Saskatchewan	-	-	-	-	211.0	2 458.2	2 669.2
Alberta	1.9	607.9	2 387.5	1 877.0	2 585.1	3 539.7	10 999.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	-	2 463.6	2 507.9
<u>Canada</u>	1.9	642.5	2 528.7	2 173.8	3 550.6	14 475.6	23 373.1
<u>Total</u>	2.9	702.0	2 822.0	2 656.0	4 148.8	14 965.7	25 297.4

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979 - Concluded

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979 - 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 - et plus	Total
kilometers - kilomètres							
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
Ontario .....	1 143.6	416.9	262.1	165.5	51.8	23.0	2 062.9
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	80.2	850.0	770.4	138.6	52.8	7.7	1 899.7
Alberta .....	1 424.5	6 991.7	4 525.4	1 046.8	340.7	25.9	14 355.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	99.4	560.1	587.1	524.3	503.1	434.3	2 708.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	-	-	-	-	55.0	55.0
<u>Canada</u> .....	2 768.5	8 818.7	6 145.0	1 875.2	948.4	545.9	21 101.7
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec .....	-	-	106.4	28.7	95.2	26.0	256.3
Ontario .....	122.9	595.2	1 509.3	1 435.2	891.9	4 759.9	9 314.4
Manitoba .....	65.7	528.4	206.3	239.4	20.1	1 746.8	2 806.7
Saskatchewan .....	2 615.2	1 982.2	1 257.8	1 439.1	914.4	2 458.2	10 666.9
Alberta .....	1 140.5	2 315.4	4 057.3	3 196.5	3 653.1	3 637.2	18 000.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	298.2	614.1	653.5	1 201.2	-	2 463.6	5 230.6
<u>Canada</u> .....	4 242.5	6 042.1	7 790.9	7 554.6	5 574.7	15 091.7	46 296.5
<b>Distribution(2):</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec .....	640.6	790.8	1 045.1	246.2	266.1	10.6	2 999.4
Ontario .....	18 882.5	8 929.9	5 957.8	1 143.2	240.0	119.0	35 272.4
Manitoba .....	2 151.6	517.3	231.4	28.3	48.1	-	2 976.7
Saskatchewan .....	3 886.3	1 044.0	422.8	68.1	-	-	5 421.2
Alberta .....	24 882.5	2 603.2	1 096.6	256.6	111.9	-	28 950.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6 983.7	2 065.2	701.1	175.8	140.7	122.0	10 188.5
<u>Canada</u> .....	57 462.9	16 023.8	9 487.8	1 922.2	806.8	251.6	85 955.1
<u>Total</u> .....	64 473.9	30 884.6	23 423.7	11 352.0	7 329.9	15 889.2	153 353.3
<b>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</b>							
<b>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</b>							
Outside diameter of pipe in inches							
Diamètre extérieur des conduites, en pouce							
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
kilometers - kilomètres							
<b>Distribution:</b>							
Québec .....	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique .....	188.6	112.5	21.6	6.1	-	-	328.8
<u>Canada</u> .....	188.6	112.5	21.6	6.1	-	-	328.8
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	64 662.5	30 997.1	23 445.3	11 358.1	7 329.9	15 889.2	153 682.1

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 66 416.7 kilometers was steel pipe and 19 538.4 kilometer was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication. - De la distance totale de distribution rapportée, 66 416.7 kilomètres est de tuyaux en acier et 19 538.4 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1979

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1979

	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	miles - milles						
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9	12.9	12.9
Québec .....	1.3	1.3	1.3	1.3	-	-	-
Ontario .....	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9	1,209.3	1,281.8
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,410.7	1,126.8	1,180.4
Alberta .....	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8	8,585.0	8,919.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7	1,609.7	1,682.9
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,569.2	12,577.9	13,112.0
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec .....	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7	159.3	159.3
Ontario .....	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3	5,743.1	5,787.8
Manitoba .....	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8	1,726.1	1,744.0
Saskatchewan .....	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,710.1	6,650.4	6,628.2
Alberta .....	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,610.2	11,022.8	11,184.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8	3,261.7	3,250.1
<u>Total</u> .....	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,249.3	28,577.4	28,767.3
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8	90.8	90.8
Québec .....	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2	1,846.8	1,863.8
Ontario .....	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2	21,423.0	21,917.2
Manitoba .....	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3	1,787.2	1,849.6
Saskatchewan .....	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.9	3,285.7	3,368.5
Alberta .....	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7	16,683.9	17,989.2
British Columbia - Colombie-Britannique .....	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8	6,258.5	6,330.8
<u>Total</u> .....	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8	51,375.9	53,409.9
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1	117.1	117.1
Québec .....	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9	2,006.1	2,023.1
Ontario .....	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4	28,375.4	28,986.6
Manitoba .....	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1	3,513.9	3,593.6
Saskatchewan .....	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,276.6	11,062.9	11,177.1
Alberta .....	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7	36,291.7	38,093.7
British Columbia - Colombie-Britannique .....	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3	11,129.9	11,263.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u> .....	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,553.3	92,531.2	95,289.2

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1979

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1979

	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	kilometres - kilomètres						
<b>Gathering - Collecte:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec .....	2.1	2.1	2.1	2.1	-	-	-
Ontario .....	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9
Manitoba .....	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan .....	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2 <sup>F</sup>	1 813.4	1 899.7
Alberta .....	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u> .....	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2 <sup>F</sup>	20 242.2	21 101.7
<b>Transmission - Transport:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec .....	237.7	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4	256.3
Ontario .....	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4
Manitoba .....	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7
Saskatchewan .....	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9 <sup>F</sup>	10 702.8	10 666.9
Alberta .....	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0
British Columbia - Colombie-Britannique .....	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6
<u>Total</u> .....	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9 <sup>F</sup>	45 991.1	46 296.5
<b>Distribution:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec .....	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4
Ontario .....	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	34 477.1	35 272.4
Manitoba .....	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7
Saskatchewan .....	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2
Alberta .....	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5
<u>Total</u> .....	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	82 681.5	85 955.1
<b>Total:</b>							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick .....	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec .....	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7
Ontario .....	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	45 665.9	46 649.7
Manitoba .....	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4
Saskatchewan .....	16 155.3	16 377.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9 <sup>F</sup>	17 804.0	17 987.8
Alberta .....	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8
British Columbia - Colombie-Britannique .....	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest .....	-	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u> .....	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2 <sup>F</sup>	148 914.8	153 353.3



TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1979

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1979

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario .....	9	34	120,538	89 921	34
Manitoba .....	—	—	—	—	—
Saskatchewan .....	20	45	52,643	39 272	45
Alberta .....	35	67	48,477	36 164	67
British Columbia - Colombie-Britannique .....	5	6	6,684	4 986	6
<u>Canada</u> .....	69	152	228,342	170 343	152
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec .....	1	2	536	400	2
Ontario(1) .....	37	95	494,322	368 764	95
Manitoba .....	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan .....	8	43	388,621	289 911	43
Alberta .....	38	89	489,099	364 868	89
British Columbia - Colombie-Britannique .....	40	90	307,327	229 266	90
<u>Canada</u> .....	129	339	1,864,221	1 390 709	339
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:					
Québec .....	1	2	536	400	2
Ontario .....	46	129	614,860	458 685	129
Manitoba .....	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan .....	28	88	441,264	329 183	88
Alberta .....	73	156	537,576	401 032	156
British Columbia - Colombie-Britannique .....	45	96	314,011	234 252	96
<u>Canada</u> .....	198	491	2,092,563	1 561 052	491

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

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1979

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1979

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet - milliers de pi <sup>3</sup>		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>	
Ontario .....	229,496,566	148,682,956	6 501 142	4 211 867
Saskatchewan .....	40,026,455	20,849,984	1 133 863	590 635
Alberta .....	118,000,000	370,476	3 342 685	10 495
<u>Total</u> .....	387,523,021	169,903,416	10 977 690	4 812 997

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

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1)

No.		Total December 31, 1978 — Total 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979	Other changes during 1979 — Autres variations en 1979
			dollars		
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant .....	38,767,084	1,255,990	—	69,085
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights .....	121,097,333	4,063,917	700	6,724,130
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	70,468,703	9,149,934	196,929	2,063,950
4	Other production equipment .....	1,804,914	1,312	56	—
5	<u>Total production plants</u> .....	193,370,950	13,215,163	197,685	8,788,080
	Gathering plant:				
6	Land and land rights .....	879,607	68,245	—	(1,631)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,000,445	534,751	12,814	118,035
8	Other structures and improvements .....	963,741	82,272	1,227	—
9	Gathering lines .....	33,885,314	3,554,840	46,470	1,456,902
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	3,984,177	2,796,563	249,682	(100,025)
11	Purification and other natural gas gathering equipment ....	5,979,691	435,585	8,186	64,217
12	<u>Total gathering plants</u> .....	46,692,975	7,472,256	318,379	1,537,471
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights .....	15,344	—	—	—
14	Structures and pipe lines .....	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other .....	1,476,551	9,900	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	1,491,895	9,900	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights .....	58,640	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders .....	572,740	—	—	5,513
19	Equipment .....	454,677	1,839	—	(5,513)
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	1,086,057	1,839	—	—
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights .....	7,322,068	11,130	—	89,427
22	Structures and improvements .....	22,654,329	896,597	9,506	444,102
23	Equipment .....	36,022,699	1,032,346	38,183	1,459
24	Base pressure gas .....	19,195,762	423,306	—	—
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	85,194,858	2,363,379	47,689	534,988

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1)

Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979	Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979			N <sup>o</sup>
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
40,092,159	20,380,577	19,711,582	Valeurs immatérielles .....	1
			Installations de production:	
131,884,680	29,864,043	102,020,637	Terrains, baux et droits fonciers .....	2
81,485,658	22,666,520	58,819,138	Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....	3
1,806,170	1,760,740	45,430	Autre équipement de production .....	4
215,176,508	54,291,303	160,885,205	<u>Total, installations de production</u> .....	5
			Installations de collecte:	
946,201	61,018	885,183	Terrains et droits fonciers .....	6
1,040,410	349,168	1,291,242	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations .....	7
1,054,786	280,045	764,741	Autres structures et améliorations .....	8
38,850,586	6,579,982	32,270,604	Réseaux de collecte .....	9
6,431,033	912,798	5,518,235	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	10
6,471,307	733,129	5,738,178	Matériel de purification et autre matériel de collecte ....	11
55,384,323	8,916,140	46,468,183	<u>Total, installations de collecte</u> .....	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers .....	13
1,486,451	221,451	1,265,000	Structures et pipe-lines .....	14
1,501,795	234,795	1,267,000	Matériel d'extraction et autre .....	15
			<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	—	58,640	Terrains et droits fonciers .....	17
578,253	207,759	370,494	Constructions, améliorations et gazomètres .....	18
451,003	—	451,003	Équipement .....	19
1,087,896	207,759	880,137	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,422,625	7,086,005	336,620	Terrains et droits fonciers .....	21
23,985,522	17,039,658	6,945,864	Structures et améliorations .....	22
37,018,321	22,091,587	14,926,734	Équipement .....	23
19,619,068	15,531,644	4,087,424	Gaz, pression de base .....	24
88,045,536	61,748,894	26,296,642	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979	Other changes during 1979 — Autres variations en 1979
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights .....	15,645,675	1,562,836	351	210,883
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	7 612,680	768,147	25,402	415,132
3	Other structures and improvements .....	2,646,615	37,165	946	(2,900)
4	Mains .....	407,903,808	29,106,489	709,102	1,460,706
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	72,456,728	3,768,390	214,571	(674,515)
6	Other transmission equipment .....	331,075	56,322	843	(582)
7	<u>Total transmission plants</u> .....	506,596,581	35,299,349	951,215	1,408,724
	Distribution plant:				
8	Land and land rights .....	11,519,227	1,304,104	42,971	537,082
9	Structures and improvements .....	38,429,024	6,388,846	309,946	2,501,567
10	Mains and services .....	1,661,023,366	138,394,201	6,969,052	8,633,917
11	House regulator and meter installations and meters .....	265,118,019	33,668,176	3,878,991	(13,387,777)
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	60,347,147	6,707,864	715,208	369,373
13	Other distribution plant .....	16,050,441	2,991	—	24,413
14	<u>Total distribution plants</u> .....	2,052,487,224	186,466,182	11,916,168	(1,321,425)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights .....	571,710	21,526	—	(15)
16	Structures and improvements .....	1,793,928	227,195	13,150	5,632
17	Gas holders and other surface storage .....	35,254,845	1,060,009	83,120	(155,638)
18	<u>Total local storage plants</u> .....	37,620,483	1,308,730	96,270	(150,021)
	General plant:				
19	Land and land rights .....	2,423,980	262,888	58,961	(67,122)
20	Structures and improvements .....	49,730,677	3,561,882	377,908	154,190
21	Transportation equipment .....	22,201,930	3,834,536	1,912,774	(706,650)
22	Tools and heavy work equipment .....	22,098,727	3,400,303	859,908	8,571
23	Other general plant .....	200,039,705	28,165,993	5,969,625	(511,398)
24	<u>Total general plants</u> .....	296,495,019	39,225,602	9,179,176	(1,122,409)
25	Undistributed plant(3) .....	53,875,294	11,836,408	586,650	(8,995,046)
26	Other plant .....	873,445	—	—	—
27	<u>Total plants</u> .....	3,314,551,865	298,454,798	23,293,232	749,447

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979			N°
	Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
17,419,043	6,022,388	11,396,655	Terrains et droits fonciers .....	1
8,770,557	3,177,408	5,593,149	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,679,934	624,666	2,055,268	Autres structures et améliorations .....	3
437,761,901	125,136,036	312,625,865	Conduites principales .....	4
75,336,032	27,424,222	47,911,810	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	5
385,972	-	385,972	Autre matériel de transport .....	6
542,353,439	162,384,720	379,968,719	<u>Total, installations de transport .....</u>	7
			Installations de distribution:	
13,317,442	7,499,974	5,817,468	Terrains et droits fonciers .....	8
47,009,491	37,578,454	9,431,037	Structures et améliorations .....	9
1,800,082,432	1,140,681,158	660,401,274	Conduites principales et services .....	10
781,519,427	129,152,724	152,366,703	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
66,709,176	42,748,111	23,961,065	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	12
16,077,845	15,621,410	456,435	Autres installations de distribution .....	13
2,225,715,813	1,373,281,831	852,433,982	<u>Total, installations de distribution .....</u>	14
			Installations de stockage local:	
593,221	405,314	187,907	Terrains et droits fonciers .....	15
2,013,605	1,212,701	800,904	Structures et améliorations .....	16
36,076,096	18,507,669	17,568,427	Gazomètres et autre stockage de surface .....	17
38,682,922	20,125,684	18,557,238	<u>Total, installations de stockage local .....</u>	18
			Installations générales:	
2,560,785	914,928	1,645,857	Terrains et droits fonciers .....	19
53,068,841	23,306,358	29,762,483	Structures et améliorations .....	20
23,417,042	9,702,985	13,714,057	Matériel de transport .....	21
24,647,693	14,523,458	10,124,235	Outils et matériel lourd .....	22
221,724,675	191,168,217	30,556,458	Autres installations générales .....	23
325,419,036	239,615,946	85,803,090	<u>Total, installations générales .....</u>	24
56,130,006	39,613,280	16,516,726	Installations diverses(3) .....	25
873,445	-	873,445	Autres installations .....	26
1,590,462,878	1,980,800,929	1,609,661,949	<u>Installations totales .....</u>	27

voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(i) - Continued

No.		Total December 31, 1978	Gross additions during 1979	Retirements during 1979
		Total, 31 décembre 1978	Additions brutes en 1979	Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant .....	12,207,179	44,983	-
	Gathering plant:			
2	Land and land rights .....	1,139,637	95,025	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	3,002,600	48,764	6,903
4	Other structures and improvements .....	396,196	108,094	-
5	Gathering lines .....	112,904,784	796,563	20,419
6	Compressor, measuring and regulating equipment .....	26,338,340	-	177,127
7	Purification and other natural gas gathering equipment ....	4,573,342	1,152,242	-
8	<u>Total gathering plants</u> .....	148,354,899	2,200,688	204,449
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights .....	44,772,924	420,854	-
10	Structures and pipe lines .....	28,602,098	2,524,825	-
11	Equipment, extraction and other .....	96,738,108	102,654	1,570,480
12	<u>Total products extraction plants</u> .....	170,113,130	3,048,333	1,570,480
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights .....	13,820,518	-	-
14	Structures and improvements .....	15,125,392	564,818	4,002
15	Equipment .....	12,363,638	171,718	8,734
16	Base pressure gas .....	9,504,937	-	-
17	<u>Total underground storage plants</u> .....	50,814,485	736,536	12,736
	Transmission plant:			
18	Land and land rights .....	17,006,867	1,335,037	2,536
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	100,871,010	5,183,223	375,727
20	Other structures and improvements .....	4,522,523	32,145	60,000
21	Mains .....	2,279,744,653	38,912,756	7,081,099
22	Compressor, measuring and regulating equipment .....	520,667,104	19,334,221	2,639,054
23	Other transmission equipment .....	1,433,325	847,000	-
24	<u>Total transmission plants</u> .....	2,924,245,482	65,644,382	10,158,416
	General plant:			
25	Land and land rights .....	262,305	-	-
26	Structures and improvements .....	9,292,011	3,210,072	2,165
27	Transportation equipment .....	21,960,410	4,009,845	2,246,862
28	Tools and heavy work equipment .....	28,014,702	3,277,433	2,232,787
29	Other general plant .....	19,587,092	773,828	222,005
30	<u>Total general plants</u> .....	79,116,520	11,270,578	4,703,819
31	Undistributed plant(3) .....	341,371,219	398,791,268	613,900
32	Other plant .....	74,373,933	11,187,893	-
33	<u>Total plants</u> .....	3,800,596,847	492,924,661	17,263,800

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(526,028)	11,726,134	Valeurs immatérielles .....	1
		Installations de collecte:	
127,474	1,362,136	Terrains et droits fonciers .....	2
(41,080)	3,003,381	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....	3
-	504,290	Autres structures et améliorations .....	4
58,335,614	172,016,542	Réseaux de collecte .....	5
(26,870)	26,134,343	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	6
-	5,725,584	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....	7
58,395,138	208,746,276	<u>Total, installations de collecte</u> .....	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
9,528	45,203,306	Terrains et droits fonciers .....	9
355,141	31,482,064	Structures et pipe-lines .....	10
5,208,978	100,479,260	Matériel d'extraction et autre .....	11
5,573,647	177,164,630	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....	12
		Installations de stockage souterrain:	
42,555	13,863,174	Terrains et droits fonciers .....	13
1,000	15,687,208	Structures et améliorations .....	14
-	12,526,622	Équipement .....	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base .....	16
43,656	51,581,941	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....	17
		Installations de transport:	
(10,243)	18,329,125	Terrains et droits fonciers .....	18
218,903	105,897,409	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....	19
67,920	4,562,588	Autres structures et améliorations .....	20
(1,826,126)	2,309,750,184	Conduites principales .....	21
5,478,103	542,840,374	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	22
-	2,280,325	Autre matériel de transport .....	23
3,928,557	2,983,660,005	<u>Total, installations de transport</u> .....	24
		Installations générales:	
(41,659)	220,646	Terrains et droits fonciers .....	25
(1,654,411)	10,845,507	Structures et améliorations .....	26
(1,022)	23,722,371	Matériel de transport .....	27
44,965	29,104,313	Outils et matériel lourd .....	28
(836,736)	19,301,579	Autres installations générales .....	29
(2,488,863)	83,194,416	<u>Total, installations générales</u> .....	30
(326,251,019)	413,297,568	Installations diverses(3) .....	31
1,574,675	87,136,501	Autres installations .....	32
(259,750,237)	4,016,507,471	<u>Installations totales</u> .....	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) -- Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant .....	50,974,263	1,300,973	—
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights .....	121,097,333	4,063,917	700
3	Gas wells, drilling, equipment and structures .....	70,468,703	9,149,934	196,929
4	Other production equipment .....	1,804,914	1,312	56
5	<u>Total production plants</u> .....	193,370,950	13,215,163	197,685
	Gathering plant:			
6	Land and land rights .....	2,019,244	163,270	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	4,003,045	583,515	19,717
8	Other structures and improvements .....	1,359,937	190,366	1,227
9	Gathering lines .....	146,790,098	4,351,403	66,889
10	Compressor, measuring and regulating equipment .....	30,322,517	2,796,563	426,809
11	Purification and other natural gas gathering equipment ....	10,553,033	1,587,827	8,186
12	<u>Total gathering plants</u> .....	195,047,874	9,672,944	522,828
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights .....	44,788,268	420,854	—
14	Structures and pipelines .....	28,602,098	2,554,825	—
15	Equipment, extraction and other .....	98,214,659	112,554	1,570,480
16	<u>Total products extraction plants</u> .....	171,605,025	3,058,233	1,570,480
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights .....	58,640	—	—
18	Structures and improvements and gas holders .....	572,740	—	—
19	Equipment .....	454,677	1,839	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u> .....	1,086,057	1,839	—
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights .....	21,142,586	11,130	—
22	Structures and improvements .....	37,779,721	1,461,415	13,908
23	Equipment .....	48,386,337	1,204,064	45,317
24	Base pressure gas .....	28,700,699	423,306	—
25	<u>Total underground storage plants</u> .....	136,009,343	3,099,915	60,425

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979			N°
dollars				
		<u>Total, services de gaz</u>		
(456,943)	51,818,293	Valeurs immatérielles .....		1
		Installations de production:		
6,724,130	131,884,680	Terrains, baux et droits fonciers .....		2
2,063,950	81,485,658	Puits de gaz, forage, équipement et constructions .....		3
-	1,806,170	Autre équipement de production .....		4
8,788,080	215,176,508	<u>Total, installations de productions</u> .....		5
		Installations de collecte:		
135,873	2,308,337	Terrains et droits fonciers .....		6
70,843	4,643,791	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....		7
-	1,549,076	Autres structures et améliorations .....		8
39,732,516	210,867,128	Réseaux de collecte .....		9
(135,895)	32,565,376	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....		10
64,217	12,196,891	Matériel de purification et autre matériel de collecte .....		11
59,932,609	264,130,599	<u>Total, installations de collecte</u> .....		12
		Installations d'extraction des dérivés:		
9,528	45,218,650	Terrains et droits fonciers .....		13
355,141	31,482,064	Structures et pipe-lines .....		14
5,208,978	101,965,711	Matériel d'extraction et autre .....		15
5,573,647	178,666,425	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u> .....		16
		Usine de fabrication de gaz(2):		
-	58,640	Terrains et droits fonciers .....		17
5,513	578,253	Constructions, améliorations et gazomètres .....		18
(5,513)	451,003	Équipement .....		19
-	1,087,896	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u> .....		20
		Installations de stockage souterrain:		
132,083	21,285,799	Terrains et droits fonciers .....		21
445,102	39,672,730	Structures et améliorations .....		22
1,459	49,544,943	Équipement .....		23
-	29,124,005	Gaz, pression de base .....		24
578,644	139,627,477	<u>Total, installations de stockage souterrain</u> .....		25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights .....	32,652,542	2,897,873	2,887
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	108,483,690	5,951,370	401,129
3	Other structures and improvements .....	7,169,138	69,310	60,946
4	Mains .....	2,687,648,461	69,019,245	7,790,201
5	Compressor, measuring and regulating equipment .....	593,123,832	23,102,611	2,853,625
6	Other transmission equipment .....	1,764,400	903,322	843
7	<u>Total transmission plants</u> .....	3,430,842,063	100,943,731	11,109,631
	Distribution plant:			
8	Land and land rights .....	11,519,227	1,304,100	42,971
9	Structures and improvements .....	38,429,024	6,388,846	309,946
10	Mains and services .....	1,661,023,366	138,394,201	6,949,051
11	House regulator and meter installations and meters .....	265,118,019	33,668,176	3,878,991
12	Compressor, measuring and regulating equipment .....	60,347,147	6,707,864	715,208
13	Other distribution plant .....	16,050,441	2,991	—
14	<u>Total distribution plants</u> .....	2,052,487,224	186,466,182	11,916,168
	Local storage plant:			
15	Land and land rights .....	571,710	21,526	—
16	Structures and improvements .....	1,793,928	227,195	13,150
17	Gas holders and other surface storage .....	35,254,845	1,060,009	83,120
18	<u>Total local storage plants</u> .....	37,620,483	1,308,730	96,270
	General plant:			
19	Land and land rights .....	2,686,285	262,888	58,961
20	Structures and improvements .....	59,022,688	6,771,954	380,073
21	Transportation equipment .....	44,162,340	7,844,381	4,159,636
22	Tools and heavy work equipment .....	50,113,429	6,677,736	3,092,695
23	Other general plant .....	219,626,797	28,939,221	6,191,630
24	<u>Total general plants</u> .....	375,611,539	50,496,180	13,882,995
25	Undistributed plant(3) .....	395,246,513	410,627,676	1,200,550
26	Other plant .....	75,247,378	11,187,893	—
27	<u>Total plants</u> .....	7,115,148,712	791,379,459	40,557,031

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979 - suite

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 Total, 31 décembre 1979		No
dollars		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
200,640	35,748,168	Terrains et droits fonciers .....	1
634,035	114,667,966	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations ....	2
65,020	7,242,522	Autres structures et améliorations .....	3
(365,420)	2,747,512,085	Conduites principales .....	4
4,803,588	618,176,406	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	5
(582)	2,666,297	Autre matériel de transport .....	6
5,337,281	3,526,013,444	<u>Total, installations de transport .....</u>	7
		Installations de distribution:	
537,082	13,317,442	Terrains et droits fonciers .....	8
2,561,567	47,009,491	Structures et améliorations .....	9
8,633,917	1,801,082,432	Conduites principales et services .....	10
(13,387,777)	281,519,427	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs .....	11
369,373	66,709,176	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	12
24,413	16,077,845	Autres installations de distribution .....	13
(1,321,425)	2,225,715,813	<u>Total, installations de distribution .....</u>	14
		Installations de stockage local:	
(15)	593,221	Terrains et droits fonciers .....	15
5,632	2,013,605	Structures et améliorations .....	16
(155,638)	36,076,096	Gazomètres et autre stockage de surface .....	17
(150,021)	38,682,922	<u>Total, installations de stockage local .....</u>	18
		Installations générales:	
(108,781)	2,781,431	Terrains et droits fonciers .....	19
(1,500,221)	63,914,348	Structures et améliorations .....	20
(707,672)	47,139,413	Matériel de transport .....	21
53,536	53,752,006	Outils et matériel lourd .....	22
(1,348,134)	241,026,254	Autres installations générales .....	23
(3,611,272)	408,613,452	<u>Total, installations générales .....</u>	24
(335,246,065)	469,427,574	Installations diverses(3) .....	25
1,574,675	88,009,946	Autres installations .....	26
(250,000,790)	7,606,970,349	<u>Installations totales .....</u>	27

voir note (a) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - (concluded)

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant .....	478,737	—	—
2	Production plant .....	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights .....	13,658	—	—
4	Structures and improvements .....	46,459	—	—
5	Mains and services .....	7,559,656	680,737	77,540
6	House regulator and meter installations and meters .....	1,219,213	62,318	—
7	Compressor, measuring and regulating equipment .....	484,465	1,278	—
8	Other distribution plant .....	3,651,598	473,869	—
9	<u>Total distribution plants</u> .....	12,975,049	1,218,202	77,540
	General plant:			
10	Land and land rights .....	4,689	4,654	—
11	Structures and improvements .....	375,710	51,385	—
12	Transportation equipment .....	561,049	—	36,648
13	Tools and heavy work equipment .....	317,821	4,614	—
14	Other general plant .....	224,168	—	—
15	<u>Total general plants</u> .....	1,483,437	60,653	36,648
16	Undistributed plant .....	—	—	—
17	<u>Total plants</u> .....	14,937,223	1,278,855	114,188
18	<u>Total all utilities</u> .....	7,130,085,935	792,658,314	40,671,220

(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, 1978 et 1979(1) - fin

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 Total, 31 décembre 1979		N°
dollars			
<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>			
-	478,737	Valeurs immatérielles .....	1
-	-	Installations de production .....	2
Installations de distribution:			
-	13,658	Terrains et droits fonciers .....	3
-	46,459	Structures et améliorations .....	4
-	8,162,853	Conduites principales et services .....	5
-	1,281,531	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs .....	6
-	485,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage .....	7
-	4,125,467	Autres installations de distribution .....	8
-	14,115,711	<u>Total, installations de distribution</u> .....	9
Installations générales:			
-	9,343	Terrains et droits fonciers .....	10
-	427,095	Structures et améliorations .....	11
-	524,401	Matériel de transport .....	12
-	322,435	Outils et matériel lourd .....	13
(8,384)	215,784	Autres installations générales .....	14
(8,384)	1,499,058	<u>Total, installations générales</u> .....	15
-	-	Installations diverses .....	16
(8,384)	16,093,506	<u>Installations totales</u> .....	17
259,009,174	7,633,063,855	<u>Total, tous les services</u> .....	18

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

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

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	362,495	5,123,931	272,002	2,248,178
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	—	541,724
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	416,080	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—
5	Government of Canada treasury bills .....	—	—	—	1,640
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	11,000	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	10,965,814	—
9	Investments in short-term foreign securities .....	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian .....	—	1,515,743	—	66,052
11	Foreign .....	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	623,572	236,885,625	36,150,649	131,517,860
13	Interest and dividends receivable .....	—	4,005,505	124,681	—
14	Plant materials and operating supplies .....	—	27,027,449	2,141,144	11,590,967
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	2,620,272	4,211,682	4,773,690	4,573,199
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	107,038	282,872,155	13,706,000	1,286,096
17	<u>Total current assets</u> .....	3,713,377	562,058,160	68,144,980	151,825,716
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies .....	—	418,535,919	—	10,415,971
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	—	12,650,303	—	2,717,226
20	Other Canadian investments .....	—	71,531,682	9,129,250	5,511,477
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	—	66,277,000	—	201
22	Investments in foreign securities .....	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u> .....	—	568,994,904	9,129,250	18,644,875
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u> .....	17,030,169	1,963,770,760	729,332,511	850,329,438
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	5,608,197	352,478,219	186,702,211	208,158,393
26	Net plant .....	11,421,972	1,611,292,541	542,630,300	672,171,045
27	Deferred debits .....	—	46,320,827	9,461,000	18,399,624
28	<u>Total assets</u> .....	15,135,349	2,788,666,432	629,365,530	861,041,260

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

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

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		N <sup>o</sup>
dollars			
		<u>Actif</u>	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
-	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers .....	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien .....	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien .....	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme .....	9
		Dépôts spéciaux:	
-	-	Au Canada .....	10
-	-	À l'étranger .....	11
-	-	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses .....	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir .....	13
-	-	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation .....	14
-	-	Autres disponibilités matérielles et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
-	-	<u>Total, disponibilités</u> .....	17
		Investissements:	
-	-	Placements dans des filiales .....	18
		Autres placements:	
-	-	Hypothèques, avances et billets à long terme .....	19
-	-	Autres placements canadiens .....	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires .....	21
-	-	Placements en valeurs étrangères .....	22
-	-	<u>Total, investissements</u> .....	23
		Installations:	
14,605,613	1,487,893	<u>Installations totales</u> .....	24
2,186,899	510,096	Moins dépréciation et amortissement .....	25
12,418,714	977,797	Installations nettes .....	26
-	-	Débts différés .....	27
12,418,714	977,797	<u>Actif, total</u> .....	28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
	dollars			
	<u>Liabilities</u>			
	Current liabilities:			
	Loans and notes payable:			
1				
2				
3				
4				
5				
6				
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				

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

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

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			N <sup>o</sup>
dollars				
		<u>Passif</u>		
		Exigibilités:		
		Emprunts et effets à payer:		
-	-	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne .....	1	
-	-	Autres emprunts et effets à payer .....	2	
-	-	Comptes payables et courus .....	3	
-	-	Comptes payables - Sociétés affiliées .....	4	
-	-	Intérêts et dividendes payables et courus .....	5	
-	-	Impôts courus .....	6	
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
-	-	Obligations et billets .....	7	
-	-	Autre dette à long terme .....	8	
-	-	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités .....	9	
-	-	<u>Total, exigibilités</u> .....	10	
		Crédits différés .....		
		Impôt sur le revenu, différé et accumulé .....	12	
		Assurances et autres réserves .....	13	
		Dette à long terme:		
-	-	Obligations et billets .....	14	
-	-	Hypothèques et conventions de vente .....	15	
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction .....	16	
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction .....	17	
-	-	Autres .....	18	
-	-	Moins dette à long terme détenue par la société .....	19	
-	-	<u>Total, dette nette à long terme</u> .....	20	
12,418,714	-	Avances des sociétés affiliées .....	21	
12,418,714	-	<u>Total, dette à long terme</u> .....	22	
		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....		
		Avoir des actionnaires:		
	-	Actions privilégiées .....	24	
	627,031	Actions ordinaires .....	25	
	-	Surplus d'apport, contributions et subventions .....	26	
	350,766	Excédent non réparti .....	27	
	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti .....	28	
	977,797	<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	29	
12,418,714	977,797	<u>Total, passif et avoir net</u> .....	30	

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	5,486,416	2,520,180	8,006,596	29,905,966
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	541,724	541,724	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	416,080	-	416,080	5,304,669
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	-	-	1,223,451
5	Government of Canada treasury bills .....	-	1,640	1,640	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	11,000	11,000	26,662
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	-	10,965,814	10,965,814	-
9	Investments in short-term foreign securities .....	-	-	-	373,059
	Special deposits:				
10	Canadian .....	1,515,743	66,052	1,581,795	1,482,584
11	Foreign .....	-	-	-	1,959,113
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	237,509,197	167,668,509	405,177,706	634,665,266
13	Interest and dividends receivable .....	4,005,505	124,681	4,130,186	2,104,315
14	Plant materials and operating supplies .....	27,027,449	13,732,111	40,759,560	36,639,932
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	6,831,954	9,346,889	16,178,843	408,239,391
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	282,979,193	14,992,096	297,971,289	54,324,155
17	<u>Total current assets</u> .....	565,771,537	219,970,696	785,742,233	1,177,248,663
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies .....	418,535,919	10,415,971	428,951,890	730,772,122
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes .....	12,650,303	2,717,226	15,367,529	95,000,005
20	Other Canadian investments .....	71,531,682	14,640,727	86,172,409	67,246,771
21	Investments in Canadian preferred and common stocks .....	66,277,000	201	66,277,201	16,872,155
22	Investments in foreign securities .....	-	-	-	-
23	<u>Total investments</u> .....	568,994,904	27,774,125	596,769,029	909,891,053
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u> .....	1,980,800,929	1,609,661,949	3,590,462,878	4,016,507,471
25	Less accumulated depreciation and amortization .....	358,086,416	394,860,604	752,947,020	1,012,440,033
26	Net plant .....	1,622,714,513	1,214,801,345	2,837,515,858	3,004,067,438
27	Deferred debits .....	46,320,827	27,860,624	74,181,451	177,266,629
28	<u>Total assets</u> .....	2,803,801,781	1,490,406,790	4,294,208,571	5,268,473,783

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

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

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		N <sup>o</sup>
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
37,912,562	-	37,912,562	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
541,724	-	541,724	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
5,720,749	-	5,720,749	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers .....	3
1,223,451	-	1,223,451	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
1,640	-	1,640	Bon du trésor du gouvernement canadien .....	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien .....	6
37,662	-	37,662	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
10,965,814	-	10,965,814	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
373,059	-	373,059	Placements en valeurs étrangères à court terme .....	9
			Dépôts spéciaux:	
3,064,479	-	3,064,479	Au Canada .....	10
3,959,113	-	2,959,113	À l'étranger .....	11
1,039,842,972	-	1,039,842,972	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses .....	12
6,234,501	-	6,234,501	Intérêt et dividendes à recevoir .....	13
77,399,492	-	77,399,492	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation .....	14
424,418,234	-	424,418,234	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
352,295,444	-	352,295,444	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,962,990,896	-	1,962,990,896	<u>Total, disponibilités</u> .....	17
			Investissements:	
1,159,724,012	-	1,159,724,012	Placement dans des filiales .....	18
			Autres placements:	
110,367,534	-	110,367,534	Hypothèques, avances et billets à long terme .....	19
153,419,180	-	153,419,180	Autres placements canadiens .....	20
83,149,356	-	83,149,356	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires .....	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères .....	22
1,506,660,082	-	1,506,660,082	<u>Total, investissements</u> .....	23
			Installations:	
7,606,970,349	16,093,506	7,623,063,855	<u>Installations totales</u> .....	24
1,765,387,053	2,696,995	1,768,084,048	Moins dépréciation et amortissement .....	25
5,841,583,296	13,396,511	5,854,979,807	Installations nettes .....	26
251,448,080	-	251,448,080	Débts différés .....	27
9,562,682,354	13,396,511	9,576,078,865	<u>Actif, total</u> .....	28

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

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency .....	115,243,000	18,320,129	133,563,129	81,787,081
2	Other loans and notes payable .....	92,950,000	112,564	93,062,564	-
3	Accounts payable and accrued .....	200,518,094	138,022,234	338,540,328	547,841,556
4	Accounts payable - Affiliated companies .....	30,390,154	33,276,740	63,666,894	11,242,470
5	Interest and dividends payable and accrued .....	37,084,725	14,092,742	51,177,467	68,193,880
6	Taxes accrued .....	26,682,462	12,753,550	39,436,012	35,497,302
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes .....	29,495,063	21,462,284	50,957,347	84,121,067
8	Other long-term debt .....	-	11,840	11,840	1,465,487
9	Customers' security deposits and other current liabilities	5,908,133	8,069,707	13,977,840	1,039
10	<u>Total current liabilities</u> .....	538,271,631	246,121,790	784,393,421	830,149,882
11	Deferred credits .....	84,078	12,083,062	12,167,140	5,676,396
12	Accumulated deferred income tax .....	136,039,328	12,824,698	148,864,026	165,466,226
13	Insurance and other reserves .....	1,949,812	72,957,609	74,907,421	165,606
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes .....	1,132,924,466	380,059,225	1,512,983,691	1,451,659,891
15	Mortgages and agreements of sale .....	-	1,489,700	1,489,700	-
16	Bank loans for other than construction .....	87,000	607,410	694,410	93,628,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	50,000	16,966,000	17,016,000	-
18	Other .....	880,189	781,482	1,661,671	747,830,973
19	Less company long-term debt owned .....	(9,378,000)	(35,182,500)	(44,560,500)	(14,298,951)
20	<u>Net total long-term debt</u> .....	1,124,563,655	364,721,317	1,489,284,972	2,278,869,913
21	Advances from affiliated companies .....	69,357,918	365,635,558	434,993,476	85,552,222
22	<u>Total long-term debt</u> .....	1,193,921,573	730,356,875	1,924,278,448	2,364,422,135
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries .....	-	-	-	-
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock .....	204,555,350	87,808,983	292,364,333	494,290,725
25	Common stock .....	397,450,554	50,580,069	448,030,623	256,096,698
26	Contributed surplus and contributions and grants .....	12,793,740	22,363,161	35,156,901	465,244,172
27	Retained earnings .....	304,687,266	254,288,698	558,975,964	685,961,941
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	14,048,449	1,021,845	15,070,294	-
29	<u>Total shareholders' equity</u> .....	933,535,359	416,062,756	1,349,598,115	1,901,593,536
30	<u>Total liabilities and net worth</u> .....	2,803,801,781	1,490,406,790	4,294,208,571	5,268,473,783

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

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

Total naturel gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services			N <sup>o</sup>
	dollars			<u>Passif</u>	
				Exigibilités:	
215,350,210	—	215,350,210		Emprunts et effets à payer:	
93,062,564	—	93,062,564		Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne .....	1
886,381,884	—	886,381,884		Autres emprunts et effets à payer .....	2
74,909,364	—	74,909,364		Comptes payables et courus .....	3
119,371,347	—	119,371,347		Comptes payables - Sociétés affiliées .....	4
74,933,314	—	74,933,314		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:	
135,078,414	—	135,078,414		Obligations et billets .....	7
1,477,327	—	1,477,327		Autre dette à long terme .....	8
13,978,879	—	13,978,879		Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités .....	9
1,614,543,303	—	1,614,543,303		<u>Total, exigibilités</u> .....	10
18,843,538	—	18,843,538		Crédits différés .....	11
314,330,252	—	314,330,252		Impôts sur le revenu, différé et accumulé .....	12
75,073,027	—	75,073,027		Assurances et autres réserves .....	13
				Dette à long terme:	
2,964,643,582	—	2,964,643,582		Obligations et billets .....	14
1,489,700	—	1,489,700		Hypothèques et conventions de vente .....	15
94,322,410	—	94,322,410		Emprunts des banques pour des fins autres que la construction ....	16
17,016,000	—	17,016,000		Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
749,542,644	—	749,542,644		Autres .....	18
(58,859,451)	—	(58,859,451)		Moins dette à long terme détenue par la société .....	19
3,768,154,885	—	3,768,154,885		<u>Total, dette nette à long terme</u> .....	20
520,545,698	12,418,714	532,964,412		Avances des sociétés affiliées .....	21
4,288,700,583	12,418,714	4,301,119,297		<u>Total, dette à long terme</u> .....	22
—	—	—		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales .....	23
				Avoir des actionnaires:	
786,655,058	—	786,655,058		Actions privilégiées .....	24
704,127,321	627,031	704,754,352		Actions ordinaires .....	25
500,401,073	—	500,401,073		Surplus d'apport, contributions et subventions .....	26
1,244,937,905	350,766	1,245,288,671		Excédent non réparti .....	27
15,070,294	—	15,070,294		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti.	28
1,251,191,651	977,797	3,252,169,448		<u>Total, avoir des actionnaires</u> .....	29
9,562,682,354	13,396,511	9,576,078,865		<u>Total, passif et avoir net</u> .....	30

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

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign .....	—	—	—	—
2	Canadian and other sales .....	23,885,920	1,970,311,558	353,895,006	787,535,717
3	Sales of products extracted from gas .....	—	—	—	—
4	Transportation and storage of gas of others .....	—	21,791,000	5,170	11,368,247
5	Other operating revenue .....	480,228	43,795,703	13,400,342	6,138,973
6	<u>Total operating revenue</u> .....	24,366,148	2,035,898,261	367,300,518	805,042,937
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases .....	20,072,461	1,583,119,840	230,152,578	557,459,920
8	Exchange gas .....	—	—	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage .....	—	10,119,680	—	117,897
10	Gas delivered to underground storage (credit) .....	—	(12,351,649)	(11,996,184)	(400,000)
11	Gas used (credit) .....	—	(811,572)	(8,183,753)	(498,672)
12	<u>Total gas supply</u> .....	20,072,461	1,580,076,299	209,972,641	556,679,145
13	Exploration and development operations .....	—	203,000	—	870,043
14	Gathering of gas by others .....	—	—	—	—
15	Other gathering operations .....	—	1,475,000	—	11,059,949
16	Products extraction operation .....	—	—	486,414	—
17	Manufactured gas operation .....	32,642	—	1,549	12,541
18	Local storage operations .....	—	418,412	592,139	301,240
19	Underground storage operation .....	—	2,538,000	—	450,295
20	Transmission operation .....	—	2,335,000	22,269,323	5,486,950
21	Distribution operation .....	1,211,788	30,168,928	11,218,249	20,727,525
22	General operation .....	—	5,136,061	2,539,180	1,975,085
23	Administrative and general expenses .....	1,219,544	94,355,733	21,346,598	47,940,630
24	Maintenance expenses .....	—	23,951,308	27,981	11,423,243
25	Depreciation .....	261,348	32,935,188	15,094,817	20,177,409
26	Amortization .....	169,000	22,244,826	2,115,815	237,752
27	Municipal and other taxes .....	14,418	21,069,482	9,154,273	35,106,428
28	Rent for gas plant leased from others .....	—	—	—	11,431
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> .....	22,981,201	1,824,907,237	294,818,979	712,459,555
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	1,384,947	210,991,024	72,481,539	92,583,371



TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - 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	Non-operating revenue .....	—	1,232,543	—	423,246
	Income from investments:				
3	Dividends .....	—	3,897,000	5,000	123,577
4	Other .....	—	2,552,836	528,086	291,485
5	Income from affiliated companies .....	—	33,259,224	—	1,068,493
6	Income from sinking and other funds .....	—	473,142	3,424,000	117,992
7	Gain on foreign exchange .....	—	—	—	—
8	Other income .....	—	13,292,651	11,413,394	904,213
9	Extraordinary income .....	—	—	—	—
10	<u>Total other income</u> .....	—	54,707,396	15,370,480	<del>1,529,006</del>
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant .....	—	—	—	—
12	Non-operating expense .....	—	338,401	9,118	186
13	Other interest .....	—	26,007,545	12,780	1,863,451
14	Interest during construction (credit) .....	—	(1,559,585)	(145,000)	(1,361,340)
15	Loss on foreign exchange .....	—	—	—	105,058
16	Provision for loss in valuation of investments .....	—	—	—	—
17	Other income deductions .....	168,870	1,476,402	2,153,799	655,748
18	Extraordinary income deductions .....	—	1,753,808	—	—
19	<u>Total other deductions</u> .....	168,870	28,016,571	2,030,697	1,263,103
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt .....	78,901	97,772,474	39,418,361	15,036,203
21	Amortization of debt discount premium and expense .....	—	1,730,761	297,277	410,332
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	—	5,975,515	—	9,019,558
23	<u>Total fixed charges</u> .....	78,901	105,478,750	39,715,638	24,466,093
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	1,137,176	132,203,099	46,105,684	69,783,081
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period .....	—	14,506,300	—	21,233,033
26	Deferred income tax to be paid this year .....	—	27,364,919	—	4,409,729
27	Net income after taxes .....	1,137,176	90,331,880	46,105,684	44,140,329

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
-	-	-	Revenus des autres installations .....	1
-	-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation .....	2
			Revenus de placements:	
-	-	-	Dividendes .....	3
-	-	-	Autres .....	4
-	-	-	Revenus provenant de sociétés affiliées .....	5
-	-	-	Revenus de fonds d'amortissement et autres .....	6
-	-	-	Profit réalisé sur le change étranger .....	7
-	-	-	Autres revenus .....	8
-	-	-	Revenus extraordinaires .....	9
-	-	-	<u>Total, autres revenus</u> .....	10
			<u>Autres déductions</u>	
-	-	-	Dépenses des autres installations .....	11
-	-	-	Frais non attribuables à l'exploitation .....	12
-	-	-	Autre intérêt .....	13
-	-	-	Intérêt durant la construction (crédit) .....	14
-	-	-	Perte sur le change étranger .....	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements .....	16
-	-	-	Autres déductions du revenu .....	17
-	-	-	Déductions du revenu extraordinaire .....	18
-	-	-	<u>Total, autres déductions</u> .....	19
			<u>Frais fixes</u>	
891,894	-	-	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
891,894	-	-	<u>Total, frais fixes</u> .....	23
(2,410,859)	79,699	-	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
-	-	-	Impôt estimatif pour la période courante .....	25
-	-	-	Impôt différé à payer cette année .....	26
(2,410,859)	79,699	-	Revenu net après impôt .....	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) - Réseaux de transport de gaz naturel(1)	
	Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada		
	dollars				
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign .....	-	-	-	2,514,593,198
2	Canadian and other sales .....	1,994,197,478	1,141,430,723	3,135,628,201(2,3)	2,692,290,706(3)
3	Sales of products extracted from gas .....	-	-	-	39,290,063
4	Transportation and storage of gas of others .....	21,791,000	11,373,417	33,164,417	286,006,850
5	Other operating revenue .....	44,275,931	19,539,315	63,815,246	12,328,673
6	<u>Total operating revenue</u> .....	2,060,264,409	1,172,343,455	3,232,607,864	5,544,509,490
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases .....	1,603,192,301	787,612,498	2,390,804,799	4,479,220,466
8	Exchange gas .....	-	-	-	-
9	Gas withdrawn from underground storage .....	10,119,680	117,897	10,237,577	4,660,898
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(12,351,649)	(12,396,184)	(24,747,833)	-
11	Gas used (credit) .....	(811,572)	(8,682,425)	(9,493,997)	(106,060,220)
12	<u>Total gas supply</u> .....	1,600,148,760	766,651,786	2,366,800,546	4,377,821,144
13	Exploration and development operations .....	203,000	870,043	1,073,043	-
14	Gathering of gas by others .....	-	-	-	7,880,640
15	Other gathering operations .....	1,475,000	11,059,949	12,534,949	56,373
16	Products extraction operation .....	-	486,414	486,414	5,067,591
17	Manufactured gas operation .....	32,642	14,090	46,732	-
18	Local storage operations .....	418,412	893,379	1,311,791	-
19	Underground storage operation .....	2,538,000	450,295	2,988,295	-
20	Transmission operation .....	2,335,000	27,756,273	30,091,273	407,023,275
21	Distribution operation .....	39,380,716	31,945,774	71,326,490	-
22	General operation .....	5,136,061	4,514,265	9,650,326	13,801,312
23	Administrative and general expenses .....	95,575,277	69,287,228	164,862,505	47,405,983
24	Maintenance expenses .....	23,951,308	11,451,224	35,402,532	42,609,020
25	Depreciation .....	33,196,536	35,272,226	68,468,762	118,145,814
26	Amortization .....	22,413,826	2,353,567	24,767,393	1,970,863
27	Municipal and other taxes .....	21,083,900	44,260,701	65,344,601	47,326,272
28	Rent for gas plant leased from others .....	-	11,431	11,431	-
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u> ....	1,847,888,438	1,007,278,645	2,855,167,083	5,069,108,287
30	<u>Net revenue from operations</u> .....	212,375,971	165,064,810	377,440,781	475,401,203

See footnote(2) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - suite

Total naturel gas utilities -	Manufactured and liquefied petroleum gases systems -	Total utilities -		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		No
dollars				
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>				
Ventes:				
2,514,593,198	-	2,514,593,198	À l'étranger .....	1
5,327,918,907	2,908,028	5,830,826,935	Au Canada et autres ventes .....	2
39,290,063	-	39,290,063	Ventes de produits extraits du gaz .....	3
319,171,267	-	319,171,267	Transport et stockage de gaz de tiers .....	4
76,143,919	16,764	76,160,683	Autres revenus d'exploitation .....	5
8,777,117,354	2,924,792	8,780,042,146	<u>Total, revenus d'exploitation</u> .....	6
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>				
Approvisionnement en gaz:				
6,870,025,865	511,549	6,870,536,814	Achats de gaz .....	7
-	-	-	Echanges de gaz .....	8
14,898,475	-	14,898,475	Gaz retiré des réservoirs souterrains .....	9
(24,747,833)	-	(24,747,833)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) .....	10
(115,554,217)	-	(115,554,217)	Gaz utilisé (crédit) .....	11
6,744,621,690	511,549	6,745,133,239	<u>Total, approvisionnement en gaz</u> .....	12
1,073,043	-	1,073,043	Exploration et mise en valeur .....	13
7,880,640	-	7,880,640	Collecte de gaz par des tiers .....	14
12,591,322	-	12,591,322	Autres travaux de collecte .....	15
5,554,005	-	5,554,005	Extraction des produits .....	16
46,732	1,528,822	1,575,554	Fabrication de gaz .....	17
1,311,791	-	1,311,791	Stockage local .....	18
2,988,295	-	2,988,295	Stockage souterrain .....	19
437,114,548	-	437,114,548	Transport .....	20
71,326,490	589,795	71,916,285	Distribution .....	21
23,451,638	-	23,451,638	Exploitation générale .....	22
212,268,488	919,954	213,188,442	Frais généraux et d'administration .....	23
78,011,552	201,308	78,212,860	Frais d'entretien .....	24
186,614,576	375,584	186,990,160	Dépréciation .....	25
26,738,256	35,215	26,773,471	Amortissement .....	26
112,670,873	201,831	112,872,704	Taxes municipales et autres .....	27
11,431	-	11,431	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers .....	28
7,924,275,370	4,364,058	7,928,639,428	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u> .....	29
852,841,984	(1,439,266)	851,402,718	<u>Revenus nets d'exploitation</u> .....	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - 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 .....	-	-	-	86,214,003
2	Non-operating revenue .....	1,232,543	423,246	1,655,789	5,841,000
	Income from investments:				
3	Dividends .....	3,897,000	128,577	4,025,577	6,651,074
4	Other .....	2,552,836	819,571	3,372,407	9,603,833
5	Income from affiliated companies .....	33,259,224	1,068,493	34,327,717	63,437,901
6	Income from sinking and other funds .....	473,142	3,541,992	4,015,134	507,704
7	Gain on foreign exchange .....	-	-	-	-
8	Other income .....	13,292,651	12,317,607	25,610,258	5,083,043
9	Extraordinary income .....	-	-	-	-
10	<u>Total other income</u> .....	54,707,396	18,299,486	73,006,882	177,338,558
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants .....	-	-	-	71,043,955
12	Non-operating expense .....	338,401	9,304	347,705	2,083,532
13	Other interest .....	26,007,545	1,876,231	27,883,776	10,988,988
14	Interest during construction (credit) .....	(1,559,585)	(1,506,340)	(3,065,925)	(14,139,716)
15	Loss on foreign exchange .....	-	105,058	105,058	2,055,182
16	Provision for loss in valuation of investments .....	-	-	-	-
17	Other income deductions .....	1,645,272	2,809,547	4,454,819	2,293,928
18	Extraordinary income deductions .....	1,753,808	-	1,753,808	122,635
19	<u>Total other deductions</u> .....	28,185,441	3,293,800	31,479,241	75,054,510
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt .....	97,851,375	54,454,564	152,305,939	141,415,943
21	Amortization of debt discount premium and expenses .....	1,730,761	707,609	2,438,370	3,409,411
22	Interest on amounts due affiliated companies .....	5,975,515	9,019,558	14,995,073	6,479,541
23	<u>Total fixed charges</u> .....	105,557,651	64,181,731	169,739,382	151,304,895
24	<u>Total net income before income taxes</u> .....	133,340,275	115,888,765	249,229,040	426,380,356
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period .....	14,506,300	21,233,023	35,739,323	77,509,319
26	Deferred income tax to be paid this year .....	27,364,919	4,409,729	31,774,648	72,042,769
27	<u>Net income after taxes</u> .....	91,469,056	90,246,013	181,715,069	276,828,268

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

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

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - fin

Total natural gas utilities - Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities - Total, services		N <sup>o</sup>
dollars				
			<u>Autres revenus</u>	
86,214,003	-	86,214,003	Revenus des autres installations .....	1
7,496,789	-	7,496,789	Revenus non attribuables à l'exploitation .....	2
			Revenus de placements:	
10,676,651	-	10,676,651	Dividendes .....	3
12,976,240	-	12,976,240	Autres .....	4
97,765,618	-	97,765,618	Revenus provenant de sociétés affiliées .....	5
4,522,838	-	4,522,838	Revenus de fonds d'amortissement et autres .....	6
-	-	-	Profit réalisé sur le change étranger .....	7
30,693,301	-	30,693,301	Autres revenus .....	8
-	-	-	Revenus extraordinaires .....	9
250,345,440	-	250,345,440	<u>Total, autres revenus</u> .....	10
			<u>Autres déductions</u>	
71,649,955	-	71,649,955	Dépenses des autres installations .....	11
2,431,243	-	2,431,243	Frais non attribuables à l'exploitation .....	12
38,872,764	-	38,872,764	Autre intérêt .....	13
(17,205,641)	-	(17,205,641)	Intérêt durant la construction (crédit) .....	14
2,160,240	-	2,160,240	Perte sur le change étranger .....	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements .....	16
6,748,747	-	6,748,747	Autres déductions du revenu .....	17
1,876,443	-	1,876,443	Déductions du revenu extraordinaire .....	18
106,533,751	-	106,533,751	<u>Total, autres déductions</u> .....	19
			<u>Frais fixes</u>	
293,721,882	891,894	294,613,776	Intérêt sur la dette à long terme .....	20
5,847,781	-	5,847,781	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette .....	21
21,474,614	-	21,474,614	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées .....	22
321,044,277	891,894	321,936,171	<u>Total, frais fixes</u> .....	23
675,609,396	(2,331,160)	673,278,236	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u> .....	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
113,248,642	-	113,248,642	Impôt estimatif pour la période courante .....	25
103,817,417	-	103,817,417	Impôt différé à payer cette année .....	26
458,543,337	(2,331,160)	456,212,177	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, 1979

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1979

	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) - Ventres(1) .....	3,135.6	5,246.2	8,381.8
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation .....	97.0	298.3	395.3
Other income - Autres revenus .....	73.0	177.3	250.3
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales .....	60.6	—	60.6
Decreased investment - Diminution des investissements .....	—	—	—
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales .....	54.3	—	54.3
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	—	—	—
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	94.9	612.6	707.5
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves .....	33.5	60.8	94.3
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	—	—	—
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires .....	38.6	9.3	47.9
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	10.3	35.8	46.1
Other - Autres .....	68.5	118.1	186.6
<u>Total</u> .....	3,666.3	6,558.4	10,224.7
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1) .....	2,401.0	4,483.9	6,884.9
Other operating expenses - Autres .....	419.9	571.2	991.1
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	152.3	141.4	293.7
Income taxes - Impôt sur le revenu .....	67.5	149.5	217.0
Dividends - Dividendes .....	131.6	154.6	286.2
Other expenses - Autres dépenses .....	48.9	85.0	133.9
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	9.6	36.4	46.0
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires .....	—	—	—
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des credits différés et des réserves .....	—	—	—
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme ..	—	—	—
Increased working capital - Augmentation du capital d'explo- tation .....	12.0	169.8	181.8
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	276.0	215.9	491.9
Increased investments - Augmentation des investissements .....	106.1	36.5	142.6
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales .....	—	412.7	412.7
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales .....	—	23.6	23.6
Other - Autres .....	41.4	77.9	119.3
<u>Total</u> .....	3,666.3	6,558.4	10,224.7

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

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979

Canada	Number of employees as at December 31 - Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year - Traitements et salaires pour l'année
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel		
		dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	161	
Transmission - Transport .....	74	
Distribution .....	788	
Sales - Ventes .....	395	
Administration .....	1,210	
<u>Total</u> .....	2,628	61,785,577
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	289	
Transmission - Transport .....	436	
Distribution .....	5,880	
Sales - Ventes .....	612	
Administration .....	3,096	
<u>Total</u> .....	10,313	162,041,551
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai- tements et salaires</u> .....	12,941	223,887,128

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
		Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel
		dollars
<b>Management - Direction:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	10	
Transmission - Transport .....	5	
Distribution .....	3	
Sales - Ventes .....	9	
Administration .....	172	
<u>Total</u> .....	199	9,241,496
<b>Wage earners - Employés de la production:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	137	
Transmission - Transport .....	1,897	
Distribution .....	34	
Sales - Ventes .....	38	
Administration .....	1,694	
<u>Total</u> .....	3,800	85,295,118
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai- tements et salaires</u> .....	3,999	94,536,614

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	
		dollars
<b>Management - Direction:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	1	
Transmission - Transport .....	—	
<u>Distribution</u> .....	2	
Sales - Ventes .....	16	
Administration .....	8	
<u>Total</u> .....	27	497,198
<b>Wage earners - Employés de la production:</b>		
Gas supply - Approvisionnement de gaz .....	—	
Transmission - Transport .....	—	
Distribution .....	37	
Sales - Ventes .....	—	
Administration .....	2	
<u>Total</u> .....	39	904,297
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, traitement et salaires</u> .....	66	1,401,495

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979

No.	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
<u>A. Field and processing plants</u>						
Supply:						
1	Gross new production .....	97	-	10,297	55,041	3,286,834
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	5,066	45,048
3	Net new production .....	97	-	10,297	49,975	3,241,786
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	388,985
6	<u>Net withdrawals</u> .....	97	-	10,297	49,975	2,852,801
Disposition:						
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	6,312	16,899
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	978	18,611
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage .....	-	-	-	1,306	409,692
10	Other disposition and uses .....	-	-	-	1,158	147,664
11	Other uses .....	-	-	-	-	-
12	Adjustment .....	-	-	-	-2,912	+ 4,667
13	Deliveries of marketable gas .....	97	-	10,297	37,309	2,264,602
14	<u>Total disposition</u> .....	97	-	10,297	49,975	2,852,801
<u>B. Gas utilities</u>						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15	Plants .....	-	-	-	10,508	1,006,345
16	Fields .....	97	-	10,297	26,800	158,257
17	<u>Total</u> .....	97	-	10,297	37,309	2,264,602
18	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	9,605	130,176
19	Imports .....	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1) .....	-	-	8,001	-	4,444
21	<u>Total supply of marketable gas</u> .....	97	-	18,298	46,914	2,399,222
Disposition:						
Sales:						
22	British Columbia .....	-	-	-	-	9,991
23	Alberta .....	-	-	-	-	454,161
24	Saskatchewan .....	-	-	-	40,254	59,657
25	Manitoba .....	-	-	-	-	68,065
26	Ontario .....	-	-	18,102	-	649,611
27	Québec .....	-	-	-	-	97,614
28	New Brunswick .....	89	-	-	-	-
29	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u> .....	89	-	18,102	40,254	1,339,099
31	Exports .....	-	-	-	-	809,629
32	Other deliveries(2) .....	-	-	42	-	35,563
33	Delivered to distributor storage .....	-	-	-	16,249	147,637
34	Pipeline line pack fluctuation .....	-	-	-	-19	2,959
35	Pipeline fuel .....	-	-	145	660	69,747
36	Pipeline losses, etc. ....	8	-	9	-10,230	- 5,413
37	<u>Total disposition of marketable gas</u> .....	97	-	18,298	46,914	2,399,222

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

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

(3) Includes 21,269 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

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

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1979

Malaisie Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		N <sup>o</sup>
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
424,155(3)	2,270	3,778,694	...	3,778,694	Production originale brute .....	1
3,389	1,860	55,363	...	55,363	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
420,766	410	3,723,331	...	3,723,331	Production originale nette .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
1,009	—	389,994	...	389,994	Moins gaz injecté et stocké .....	5
419,757	410	3,333,337	...	3,333,337	<u>Prélèvement net</u> .....	6
					Utilisation:	
15,935	—	39,146	...	39,146	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
74	—	19,663	...	19,663	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
37,553	—	448,551	...	448,551	Pertes en cours de traitement .....	9
22,649	—	171,471	...	171,471	Autres emplois et utilisations .....	10
—	—	—	...	—	Autres utilisations .....	11
+ 3,463	—	+ 5,218	...	+ 5,218	Rectifications .....	12
347,009	410	2,659,724	...	2,659,724	Livraisons de gaz marchand .....	13
419,757	410	3,333,337	...	3,333,337	<u>Total de l'utilisation</u> .....	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
333,576	—	2,350,430	—	2,350,430	Usines .....	15
13,433	410	309,294	—	309,294	Gisements .....	16
347,009	410	2,659,724	—	2,659,724	<u>Total</u> .....	17
159	—	139,940	—	139,940	Déstockage par les distributeurs .....	18
—	—	—	77	77	Importations .....	19
245	—	12,690	20,912(4)	33,602	Autres arrivages(1) .....	20
347,413	410	2,812,354	20,989	2,833,343	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> .....	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
137,794	—	147,785	—	147,785	Colombie-Britannique .....	22
—	—	454,161	77	454,238	Alberta .....	23
—	—	99,911	—	99,911	Saskatchewan .....	24
—	—	68,065	—	68,065	Manitoba .....	25
—	—	667,713	—	667,713	Ontario .....	26
—	—	97,614	—	97,614	Québec .....	27
—	—	89	—	89	Nouveau-Brunswick .....	28
—	410	410	—	410	Territoires du Nord-Ouest .....	29
137,794	410	1,535,748	77	1,535,825	<u>Total des ventes</u> .....	30
190,939	—	1,000,568	—	1,000,568	Exportations .....	31
4	—	35,609	20,912(4)	56,521	Autres livraisons(2) .....	32
579	—	164,465	—	164,465	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distri- buteurs.	33
713	—	3,653	—	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	34
15,582	—	86,134	—	86,134	Gaz consommé dans les réseaux .....	35
1,802	—	-13,823	—	-13,813	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	36
347,413	410	2,812,354	20,989	2,833,343	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> .....	37

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

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

(3) Inclus 21.628 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et — millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

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

TABLE I6A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production .....	2 800	-	291 700	1 559 200	93 108 900
2	Less field flared and waste .....	-	-	-	143 500	1 276 100
3	Net new production .....	2 800	-	291 700	1 415 700	91 832 800
4	Reproduced .....	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored .....	-	-	-	-	11 019 100
6	<u>Net withdrawals</u> .....	2 800	-	291 700	1 415 700	80 813 700
	Disposition:					
7	Field disposition and uses .....	-	-	-	178 800	478 700
8	Gathering system disposition and uses .....	-	-	-	27 700	527 200
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage .....	-	-	-	37 000	11 605 700
10	Other disposition and uses .....	-	-	-	32 800	4 183 000
11	Other uses .....	-	-	-	-	-
12	Adjustment .....	-	-	-	- 82 500	+ 132 200
13	Deliveries of marketable gas .....	2 800	-	291 700	1 056 900	64 151 300
14	<u>Total disposition</u> .....	2 800	-	291 700	1 415 700	80 813 700
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants .....	-	-	-	297 700	56 335 400
16	Fields .....	2 800	-	291 700	759 200	7 315 900
17	<u>Total</u> .....	2 800	-	291 700	1 056 900	64 151 300
18	Receipts from distributor storage .....	-	-	-	272 100	3 687 600
19	Imports .....	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1) .....	-	-	226 600	-	125 800
21	<u>Total supply of marketable gas</u> .....	2 800	-	518 300	1 329 000	67 964 700
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia .....	-	-	-	-	283 000
23	Alberta .....	-	-	-	-	12 865 500
24	Saskatchewan .....	-	-	-	1 140 300	1 689 900
25	Manitoba .....	-	-	-	-	1 928 100
26	Ontario .....	-	-	512 800	-	18 402 100
27	Québec .....	-	-	-	-	2 765 200
28	New Brunswick .....	2 600	-	-	-	-
29	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u> .....	2 600	-	512 800	1 140 300	37 933 800
31	Exports .....	-	-	-	-	22 935 000
32	Other deliveries(2) .....	-	-	1 200	-	1 007 400
33	Delivered to distributor storage .....	-	-	-	460 300	4 182 300
34	Pipeline line pack fluctuation .....	-	-	-	- 500	83 700
35	Pipeline fuel .....	-	-	4 100	18 700	1 975 700
36	Pipeline losses etc. ....	200	-	200	- 289 800	- 153 200
37	<u>Total disposition of marketable gas</u> .....	2 800	-	518 300	1 329 000	67 964 700

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

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

(3) Includes 602 500 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

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

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1979

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total source canadienne	Total source étrangère	Total, général		NO
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
<b>A. Gisements et usines de traitement</b>						
Approvisionnement:						
12 015 400(3)	64 300	107 042 300	...	107 042 300	Production originale brute .....	1
96 000	52 700	1 568 300	...	1 568 300	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
11 919 400	11 600	105 474 000	...	105 474 000	Production originale nette .....	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré .....	4
28 600	-	11 047 700	...	11 047 700	Moins gaz injecté et stocké .....	5
11 890 800	11 600	94 426 300	...	94 426 300	<u>Prélèvement net</u> .....	6
Utilisation:						
451 400	-	1 108 900	...	1 108 900	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
2 100	-	557 000	...	557 000	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 063 800	-	12 706 500	...	12 706 500	Pertes en cours de traitement .....	9
641 600	-	4 857 400	...	4 857 400	Autres emplois et utilisations .....	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations .....	11
+ 98 100	-	+ 147 800	...	+ 147 800	Rectifications .....	12
9 830 000	11 600	75 344 300	...	75 344 300	Livraisons de gaz marchand .....	13
11 890 800	11 600	94 426 300	...	94 426 300	<u>Total de l'utilisation</u> .....	14
<b>B. Distribution de gaz</b>						
Approvisionnement:						
Arrivages de gaz marchand:						
7 449 500	-	66 582 600	-	66 582 600	Usines .....	15
380 300	11 600	8 761 700	-	8 761 700	Gisements .....	16
9 830 000	11 600	75 344 300	-	75 344 300	<u>Total</u> .....	17
4 500	-	3 964 200	-	3 964 200	Déstockage par les distributeurs .....	18
-	-	-	2 100	2 100	Importations .....	19
6 900	-	359 300	592 400(4)	951 700	Autres arrivages(1) .....	20
9 841 400	11 600	79 667 800	594 500	80 262 300	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u> .....	21
Utilisation:						
Ventes:						
3 903 400	-	4 186 400	-	4 156 400	Colombie-Britannique .....	22
-	-	12 865 500	2 100	12 867 600	Alberta .....	23
-	-	2 830 200	-	2 830 200	Saskatchewan .....	24
-	-	1 928 100	-	1 928 100	Manitoba .....	25
-	-	18 914 900	-	18 914 900	Ontario .....	26
-	-	2 765 200	-	2 765 200	Québec .....	27
-	-	2 600	-	2 600	Nouveau-Brunswick .....	28
-	11 600	11 600	-	11 600	Territoires du Nord-Ouest .....	29
3 903 400	11 600	43 504 500	2 100	43 506 600	<u>Total des ventes</u> .....	30
5 408 900	-	28 343 900	-	28 343 900	Exportations .....	31
100	-	1 008 700	592 400(4)	1 601 100	Autres livraisons(2) .....	32
16 400	-	4 659 000	-	4 659 000	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	33
20 200	-	103 400	-	103 400	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	34
441 400	-	2 439 900	-	2 439 900	Gaz consommé dans les réseaux .....	35
51 000	-	- 391 600	-	- 391 600	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	36
9 841 400	11 600	79 667 800	594 500	80 262 300	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u> .....	37

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

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

(3) Inclus 602 500 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

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

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories .....	704	625	709	684	897	1,210	1,240
2	British Columbia .....	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123	358,058	456,556
3	Alberta .....	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367	2,363,292	2,759,762
4	Saskatchewan .....	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183	86,808	85,936
5	Ontario .....	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260	12,375
6	Quebec .....	-	59	138	138	166	170	187
7	New Brunswick .....	97	104	113	107	131	105	97
8	<u>Total</u> .....	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931	2,825,903	2,316,153
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories .....	658	585	666	641	815	913	891
10	British Columbia .....	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951	8,764	6,070
11	Alberta .....	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770	59,975	58,920
12	Saskatchewan .....	16,004	11,811	11,267	11,037	17,576	15,643	17,000
13	<u>Total</u> .....	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112	85,295	89,905
	Net new production:							
14	Northwest Territories .....	46	40	43	43	82	297	388
15	British Columbia .....	188,155	233,291	267,655	310,056	332,172	349,294	450,485
16	Alberta .....	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597	2,303,317	2,700,842
17	Saskatchewan .....	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607	71,165	68,912
18	Ontario .....	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260	12,375
19	Quebec .....	-	59	138	138	166	170	187
20	New Brunswick .....	97	104	113	107	131	105	97
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	1,553,811	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819	2,740,608	3,233,248
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	154	779
23	Alberta .....	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366	2,366	2,325
24	Saskatchewan .....	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651	5,145	5,731
25	Ontario .....	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798	87,735	88,885
26	Quebec .....	-	-	-	-	544	1,964	1,582
27	<u>Total</u> .....	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359	97,364	99,302
28	Other receipts .....	22	69	490	883	1,443	355	4,708
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28) .....	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621	2,838,327	3,337,258
	Imports:							
30	Alberta .....	107	106	104	112	109	113	128
31	Ontario .....	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751	14,236	13,567
32	<u>Total</u> .....	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860	14,349	13,695
33	Residual error of estimate .....	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332	- 5,477	- 159
34	<u>Total supply</u> .....	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,350,192

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N°
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	2,466	2,270	Territoires du Nord-Ouest .....	1
515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	374,431	424,155	Colombie-Britannique .....	2
2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	3,126,210	3,286,834	Alberta .....	3
76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	54,845	55,041	Saskatchewan .....	4
9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	10,297	Ontario .....	5
197	183	50	9	-	-	-	Québec .....	6
81	88	91	99	86	85	97	Nouveau-Brunswick .....	7
3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	3,569,046	3,778,694	<u>Total</u> .....	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
1,445	792	1,708	1,588	1,419	2,098	1,860	Territoires du Nord-Ouest .....	9
5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	4,258	3,389	Colombie-Britannique .....	10
61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	34,223	45,048	Alberta .....	11
10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	6,889	5,066	Saskatchewan .....	12
78,881	66,330	50,065	45,647	43,651	47,468	55,363	<u>Total</u> .....	13
Production originale nette:								
236	979	308	308	316	368	410	Territoires du Nord-Ouest .....	14
210,214	441,253	429,664	414,934	415,674	370,173	420,766	Colombie-Britannique .....	15
2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	3,091,987	3,241,786	Alberta .....	16
65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	47,956	49,975	Saskatchewan .....	17
9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	10,297	Ontario .....	18
197	183	50	9	-	-	-	Québec .....	19
81	88	91	99	86	85	97	Nouveau-Brunswick .....	20
3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	3,521,578	3,723,331	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
Prélèvement de gaz stocké:								
115	150	194	509	550	491	159	Colombie-Britannique .....	22
2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	6,599	1,008	Alberta .....	23
5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	11,482	9,605	Saskatchewan .....	24
63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	122,477	129,168	Ontario .....	25
2,924	2,150	1,968	1,292	-	-	-	Québec .....	26
74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	141,049	139,940	<u>Total</u> .....	27
29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	19,819	33,602	Autre arrivages .....	28
3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	3,682,446	3,896,873	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28)</u> .....	29
Importations:								
88	32	67	45	29	65	77	Alberta .....	30
14,735	13,376	10,153	4,006	-	-	-	Ontario .....	31
14,823	13,408	10,220	4,051	29	65	77	<u>Total</u> .....	32
5,681	5,308	8,624	4,213	9,513.5	2,990.5	9,315.5	Erreur réciduelle du calcul .....	33
3,420,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	3,906,265.5	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979 - Concluded

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		millions of cubic feet - millions de pi3						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential .....	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793	250,797	280,811
36	Commercial .....	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145	114,056	241,581
37	Industrial .....	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503	543,612	623,405
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441	1,001,329	1,145,797
40	Other use .....	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598	16,398	30,681
	Exports:							
41	British Columbia .....	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739	594,352	690,332
42	Alberta .....	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560	44,648	48,589
43	Manitoba .....	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028	236,733	248,999
44	Ontario .....	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638	32,226	17,739
45	Quebec .....	270	613	1,452	2,095	2,532	2,819	3,745
46	<u>Total</u> .....	431,818	513,231	604,445	680,110	779,497	910,778	1,009,404
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	1
48	British Columbia .....	2,563	7,891	7,788	8,058	5,608	5,755	4,919
49	Alberta .....	210,562	221,453	215,875	221,377	258,201	243,477	334,650
50	Saskatchewan .....	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336	5,081	6,517
51	Ontario .....	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800	78,639	76,639
52	Quebec .....	-	-	-	-	853	2,117	1,269
53	<u>Total</u> .....	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798	335,069	423,995
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia .....	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160	55,353	66,854
55	Alberta .....	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569	408,187	543,585
56	Saskatchewan .....	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988	12,894	11,644
57	Ontario .....	-	-	-	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	2	2	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u> .....	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719	476,436	622,085
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines .....	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369	100,859	115,816
62	Line pack changes .....	366	- 362	2,749	3,622	4,395	853	3,655
63	Residual error of estimate .....	5,178	441	4,064	5,464	13,332	5,477	759
64	<u>Total demand</u> .....	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192
65	<u>Total consumption (total demand</u> <u>(64) minus placed in storage</u> <u>(53).</u>	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,351	2,512,130	2,928,197
66	<u>Total domestic consumption (total</u> <u>consumption (65) minus exports</u> <u>(46).</u>	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,854	1,601,352	1,918,793

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979 - fin

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N°
millions of cubic feet - millions de pi <sup>3</sup>								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	329,001	338,980	Domestique .....	35
245,653	275,431	285,889	294,885	297,400	318,593	327,033	Commercial .....	36
711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	826,053	869,602	Industriel .....	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers .....	38
1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	1,473,647	1,535,415	<u>Total</u> .....	39
39,380	27,738	21,357	33,196	50,522	47,600	56,521	Autres usages .....	40
							Exportations:	
705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	594,114	668,311	Colombie-Britannique .....	41
50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	28,082	30,068	Alberta .....	42
254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	242,103	280,129	Manitoba .....	43
13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	12,601	17,515	Ontario .....	44
3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	4,224	4,545	Québec .....	45
1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	881,124	1,000,568	<u>Total</u> .....	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....	47
4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	1,308	1,588	Colombie-Britannique .....	48
380,127	409,324	393,809	399,369	392,052	405,192	404,886	Alberta .....	49
4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	14,418	19,991	Saskatchewan .....	50
106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	130,246	122,975	Ontario .....	51
3,561	2,311	3,362	1,509	357	2,970	5,019	Québec .....	52
499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	554,134	554,459	<u>Total</u> .....	53
							Consommation et autres pertes en production:	
83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	70,268	76,211	Colombie-Britannique .....	54
583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	574,264	592,866	Alberta .....	55
8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	9,862	9,754	Saskatchewan .....	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....	58
2	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	59
676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	654,394	678,831	<u>Total</u> .....	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	75,865	86,134	Consommation en pipe-line .....	61
1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	1,728	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux .....	62
5,681	- 5,308	8,624	4,213	- 9,513.5	- 2,990.5	- 9,315.5	Erreur résiduelle du calcul .....	63
3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	3,906,265.5	<u>Total, demande</u> .....	64
2,100,832	3,049,947	3,052,786	3,091,728	3,223,334.5	3,131,367.5	3,351,806.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
2,015,812	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	2,250,243.5	2,351,238.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories .....	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277	35 127
2	British Columbia .....	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245
3	Alberta .....	38 319 834	41 214 005	46 392 674	51 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096
4	Saskatchewan .....	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381
5	Ontario .....	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557
6	Quebec .....	-	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297
7	New Brunswick .....	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748
8	<u>Total</u> .....	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories .....	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863	25 240
10	British Columbia .....	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265	171 950
11	Alberta .....	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076
12	Saskatchewan .....	453 359	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133	483 257
13	<u>Total</u> .....	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 349 518
	Net new production:							
14	Northwest Territories .....	1 303	1 133	1 218	1 218	2 323	8 414	3 887
15	British Columbia .....	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745	12 761 395
16	Alberta .....	36 830 951	39 666 682	44 746 401	56 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020
17	Saskatchewan .....	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128
18	Ontario .....	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557
19	Quebec .....	-	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297
20	New Brunswick .....	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748
21	<u>Total (8 - 13)</u> .....	44 018 092	48 101 324	54 287 860	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia .....	-	-	-	-	-	4 362	22 067
23	Alberta .....	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024	65 862
24	Saskatchewan .....	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747	162 347
25	Ontario .....	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920
26	Quebec .....	-	-	-	-	15 410	55 636	44 815
27	<u>Total</u> .....	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011
28	Other receipts .....	623	1 954	13 881	25 014	40 877	10 056	133 367
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28) .....	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 557 310
	Imports:							
30	Alberta .....	3 031	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201	3 560
31	Ontario .....	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 275	440 980
32	<u>Total</u> .....	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 476	444 540
33	Residual error of estimate .....	- 146 681	- 12 493	- 115 154	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 509
34	<u>Total supply</u> .....	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N <sup>o</sup>
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
48 732	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	Territoires du Nord-Ouest .....	1
14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	Colombie-Britannique .....	2
83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	Alberta .....	3
2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	Saskatchewan .....	4
269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	Ontario .....	5
5 581	5 184	1 416	255	-	-	-	Québec .....	6
2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	Nouveau-Brunswick .....	7
101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	107 042 300	<u>Total</u> .....	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	Territoires du Nord-Ouest .....	9
160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	Colombie-Britannique .....	10
1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	Alberta .....	11
204 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	Saskatchewan .....	12
1 843 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	1 568 300	<u>Total</u> .....	13
							Production originale nette:	
7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	Territoires du Nord-Ouest .....	14
14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	Colombie-Britannique .....	15
82 186 854	81 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	Alberta .....	16
1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	Saskatchewan .....	17
269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	Ontario .....	18
5 581	5 184	1 416	255	-	-	-	Québec .....	19
2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	Nouveau-Brunswick .....	20
98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	98 758 687	105 474 000	<u>Total (8 - 13)</u> .....	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	Colombie-Britannique .....	22
71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	Alberta .....	23
151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	Saskatchewan .....	24
1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	Ontario .....	25
82 831	60 905	55 749	35 240	-	-	-	Québec .....	26
2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	<u>Total</u> .....	27
826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	Autre arrivages .....	28
101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	<u>Total, approvisionnement domestique</u> (21 + 27 + 28).	29
							Importations:	
2 492	907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	Alberta .....	30
417 411	378 913	287 613	113 481	-	-	-	Ontario .....	31
419 903	378 820	289 511	114 756	822	1 844	2 161	<u>Total</u> .....	32
- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	+ 263 955.5	Erreur résiduelle du calcul .....	33
101 988 382	101 157 385	102 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	<u>Total, approvisionnement</u> .....	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979 - Concluded

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential .....	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769
36	Commercial .....	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468
37	Industrial .....	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717
38	Miscellaneous .....	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u> .....	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954
40	Other use .....	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520	869 126
	Exports:							
41	British Columbia .....	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614
42	Alberta .....	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421
43	Manitoba .....	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604
44	Ontario .....	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893	502 508
45	Quebec .....	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856	106 088
46	<u>Total</u> .....	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia .....	72 604	223 535	220 617	228 266	158 863	163 027	139 345
49	Alberta .....	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177	8 579 912
50	Saskatchewan .....	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934	184 613
51	Ontario .....	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017
52	Quebec .....	-	-	-	-	24 164	59 970	35 948
53	<u>Total</u> .....	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia .....	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829
55	Alberta .....	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589
56	Saskatchewan .....	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259	329 849
57	Ontario .....	-	-	-	-	-	-	-
58	Quebec .....	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick .....	57	57	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u> .....	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines .....	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817
62	Line pack changes .....	10 368	- 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164	103 538
63	Residual error of estimate .....	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151	21 501
64	<u>Total demand</u> .....	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))</u> .....	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))</u> .....	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 333 780

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979 - fin

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N°
thousands of cubic metres - milliers de m <sup>3</sup>								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	Domestique .....	35
6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 204 172	Commercial .....	36
20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	Industriel .....	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers .....	38
34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 836 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	<u>Total</u> .....	39
1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	Autres usages .....	40
							Exportations:	
19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	Colombie-Britannique .....	41
1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	Alberta .....	42
7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	Manitoba .....	43
373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	Ontario .....	44
110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	Québec .....	45
29 101 473	27 447 804	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	<u>Total</u> .....	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest .....	47
136 144	108 987	82 774	149 939	58 582	37 062	45 918	Colombie-Britannique .....	48
10 771 010	14 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	Alberta .....	49
132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	Saskatchewan .....	50
3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	Ontario .....	51
100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	Québec .....	52
14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	<u>Total</u> .....	53
							Consommation et autres pertes en production:	
2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	Colombie-Britannique .....	54
16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	Alberta .....	55
250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	Saskatchewan .....	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario .....	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec .....	58
57	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick .....	59
19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	<u>Total</u> .....	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 369 880	2 672 929	2 149 021	2 439 941	Consommation en pipe-line .....	61
35 495	85 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
160 930	- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	- 85 424.5	- 263 955.5	Erreur résiduelle du calcul .....	63
101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	<u>Total, demande</u> .....	64
82 833 821	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
58 732 430	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

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

(2) Manufactured

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

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to  $-259^{\circ}\text{F}$  so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

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

(2) Manufacturé

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

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

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

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

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

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

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

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

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

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

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

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

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

One Thousand Cubic Feet (M cu. ft.)

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

Peak Shaving

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

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

M cu. ft. Miles

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

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

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

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

Millier de pieds cubes (M pi<sup>3</sup>)

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

Nivelage des pointes

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

Livraisons nettes

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

Arrivages nets

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

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi<sup>3</sup>

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

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

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

#### Sendouts, Gas

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

##### (1) Maximum Day Sendout

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

##### (2) Minimum Day Sendout

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

#### Firm Service

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

#### Interruptible Service

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

#### Gaz manipulés

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

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

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

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

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

#### Service continu

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

#### Service qui peut être interrompu

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



SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL  
STATISTICS

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTI-  
QUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annual

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

Monthly

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

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-004	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique 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

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

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





STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010518525