

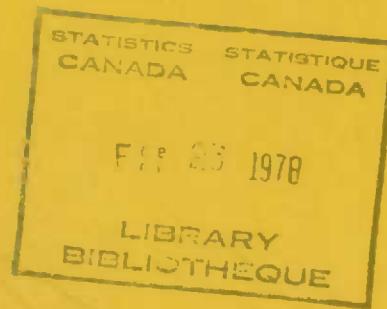
917-022

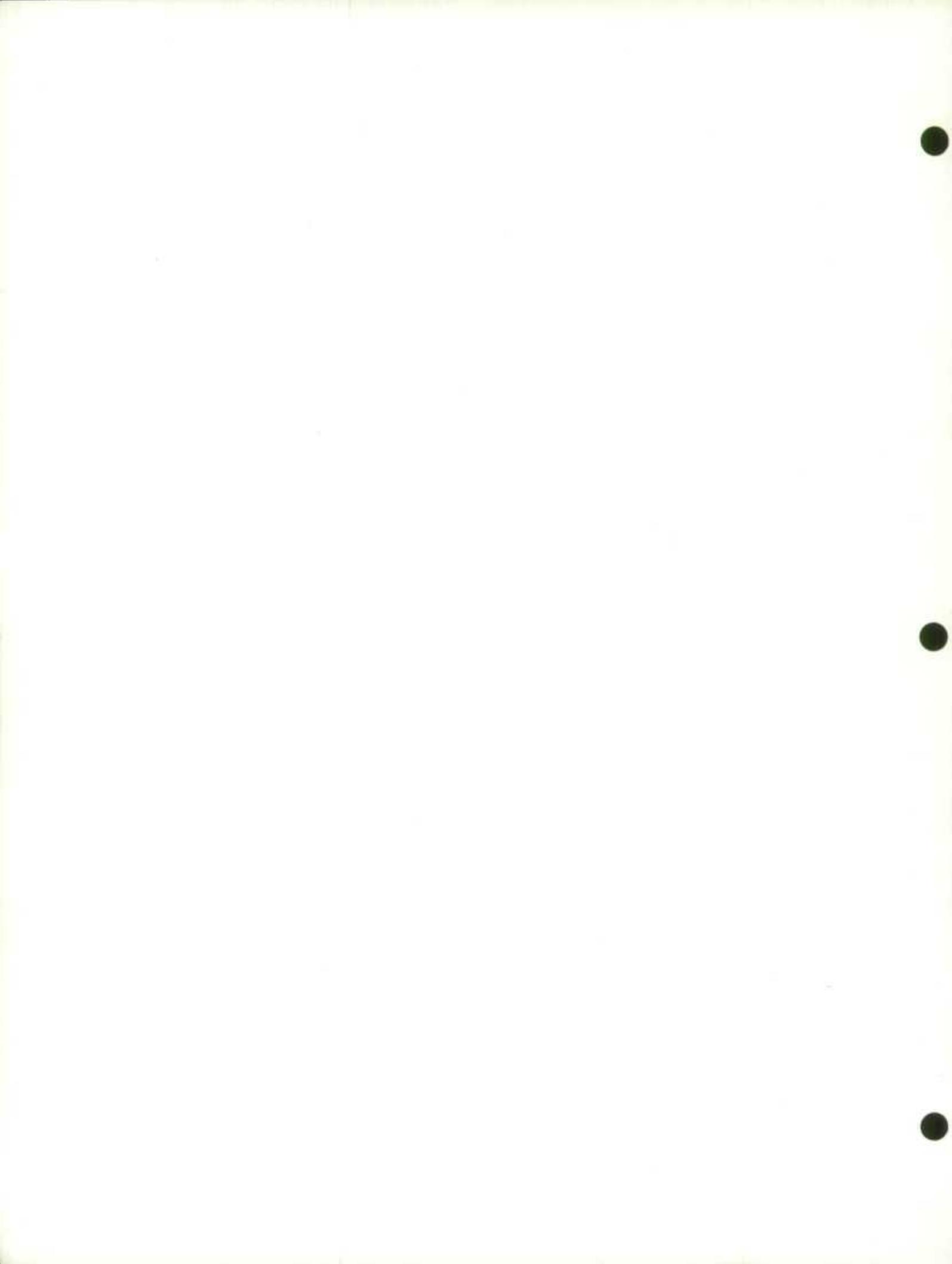
The crude petroleum and natural gas industry

1976

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1976





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1976

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

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

February - 1978 - Février
5-3301-544

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

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

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

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

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

NOTE

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

NOTA

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

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

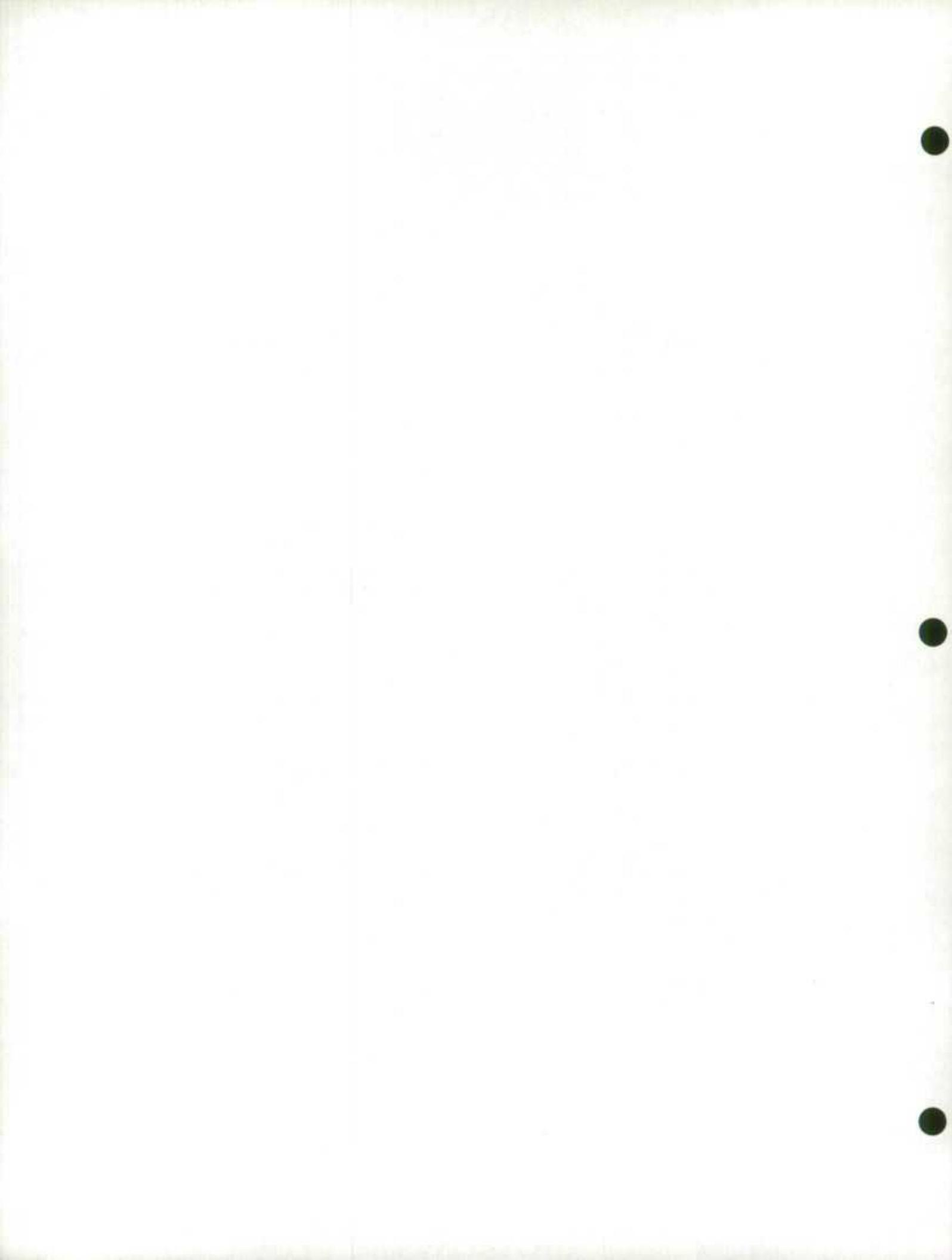
Toronto (966-6586)
Winnipeg (985-4020)
Regina (569-5405)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics, 1968-1976 ...	13
2. Marketable Production and Values, 1972-1976	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976	14
4. Operating Expenditures, 1976	18
5. Capital Expenditures, 1976	20
6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1947- 1976	20
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976	22
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1976	26
9. Employees, Salaries and Wages, 1968-1976	30
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976	31

TABLE DES MATIERES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Statistiques principales. 1968-1976	13
2. Production marchande et valeurs, 1972-1976	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1976	14
4. Dépenses d'exploitation, 1976	18
5. Dépenses d'investissement, 1976	20
6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1947-1976	20
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976	22
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1976	26
9. Salariés, traitements et salaires, 1968-1976	30
10. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1976	31



INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1976 are shown in Table 6, and the Synthetic Crude produced is included in Commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of 20 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.É. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1976 pour le tableau 6. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3, et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 20 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geo-physical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies	
Goods purchased for resale, as such	
Fuel and power consumed	
Number of employees and their pay	
Inventories	
Shipments or sales.	

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées	
Marchandises achetées pour la revente en l'état	
Combustible et énergie consommés	
Nombre de salariés et rémunérations	
Stocks	
Livraisons ou ventes.	

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter

The companies engaged in geological and geo-physical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The

que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans Investissements privés et publics au Canada (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. A partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.

numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

Definitions

Production

Gross new production — All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production — "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals — "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is re-injected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production — The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

Définitions

Production

Nouvelle production brute — Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette — "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production — "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extrats des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande — La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz

field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

(a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

(b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by

secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations"

the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Survey Results

In 1976, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$7,400,283,000 an increase of 21.4% over 1975. Crude oil and field condensate amounted to \$4,050,595,000, an increase of 7.7%, natural gas \$2,440,385,000, an increase of 72.6% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$909,303,000, a decrease of 1.4 % from 1975 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity, (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1976, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$6,327,292,000 or 86.8 % of the national figure of \$7,290,607,000).

2

The number of employees in the industry in Canada, increased from 18,053 in 1975 to 19,096, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1976, management accounted for 5.5% of the total work force; professional categories 22.5%; specialists, technical, clerical and administrative 46.2%; field, plant and related workers 25.8%. Total salaries and wages paid during 1976 increased to \$341,032,000 from \$280,884,000 reported in 1975 up 21.4%. Alberta had 91.1 % of the total employees and paid 92.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$2,909,289,000 in 1975 to \$3,884,844,000 in 1976 an increase of 33.5 %. During the current year, royalty payments accounted for 59.6% of the total: geological and geophysical expenditures 7.1%; field and well operations 13.8%; retention costs 3.0%; natural gas processing plants 9.4%; interest expense 4.8%; all other operating expenditures 6.1%.

Capital expenditures increased 36.1% from \$1,281,737,000 in 1975 to \$1,744,661,000 in 1976. Exploratory and development drilling accounted for 51.8% of the total capital

de la valeur capitalisée des biens produits, moins la coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Résultats de l'enquête

En 1976, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$7,400,283,000, soit 21.4 % de plus qu'en 1975. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$4,050,595,000 (+ 7.7 %), celle du gaz naturel, \$2,440,385,000 (+ 72.6 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le souffre), \$909,303,000 (- 1.4 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1976, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$6,327,292,000); soit 86.8 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$7,290,607,000).

2

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 18,053 en 1975 à 19,096 en 1976, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1976 le personnel de direction représentait 5.5 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.5 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.2 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.8 %. Les rémunérations totales sont passées de \$280,884,000 en 1975 à \$341,032,000 en 1976 (+ 21.4 %). L'Alberta comptait 91.1 % des effectifs et a versé 92.1 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$2,909,289,000 à \$3,884,844,000 (+ 33.5 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 59.6 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.1 %; l'exploitation des champs et des puits, 13.8 %; les frais de garde, 3.0 %; les usines de traitement de gaz naturel 9.4 %; les intérêts, 4.8 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.1 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 36.1 %, passant de \$1,281,737,000 en 1975 à \$1,744,661,000 en 1976. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 51.8 %

expenditures in 1976; natural gas processing plants 9.8%; tangible well and lease equipment 18.8%; other buildings and machinery 1.5%; secondary recovery facilities 1.3%; pipe lines and related equipment 3.7%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 13.1% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1976 was \$7,050,003, an increase of 20.8% over 1975.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1976; les usines de traitement du gaz naturel, pour 9.8 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 18.8 % les autres bâtiments et machines, pour 1.5 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 3.7 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 13.1 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1976, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$7,050,003, soit une augmentation de 20.8 % par rapport à 1975.

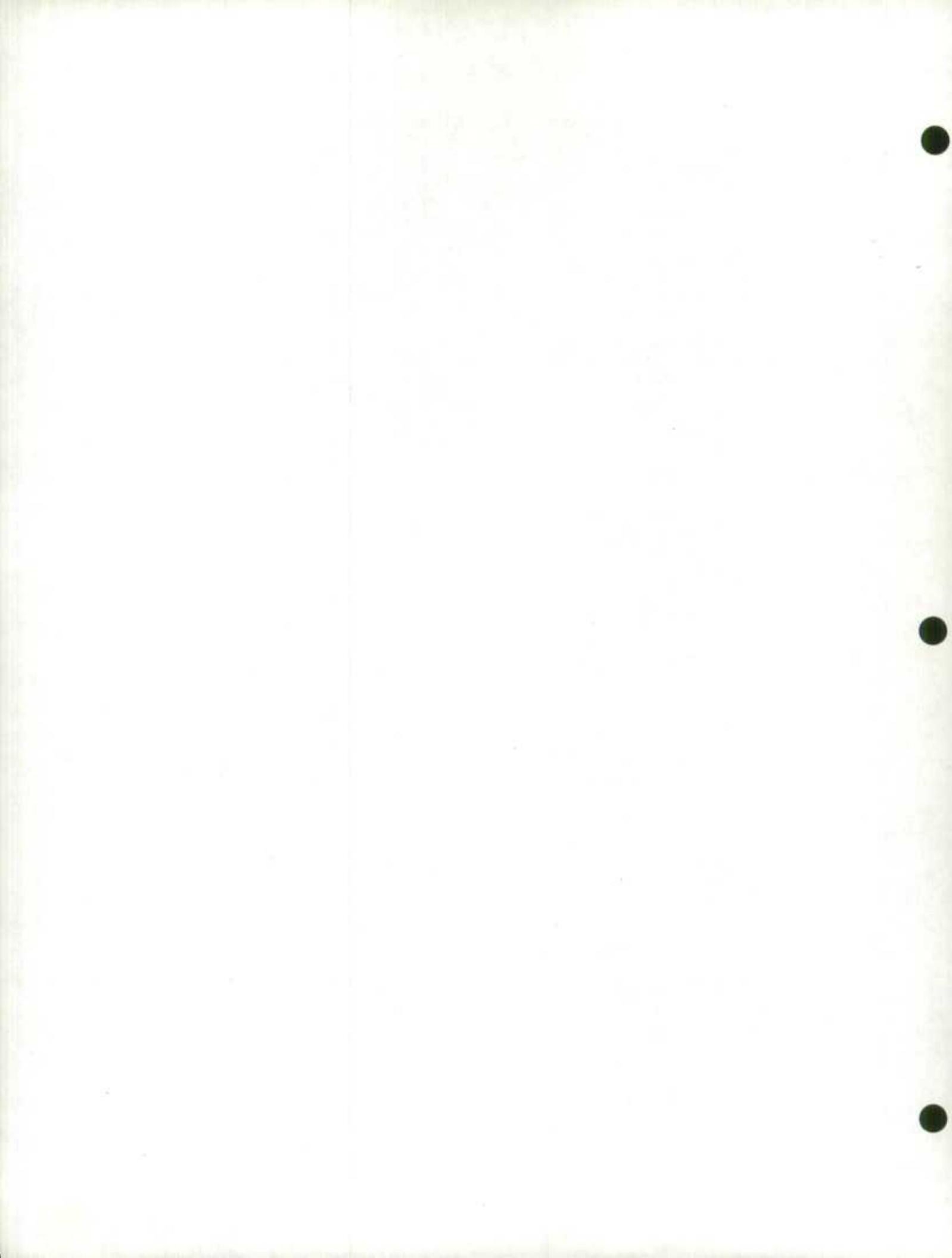


TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1968-1976

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1968-1976

Year and province — Année et province	Establishments — Établissements	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale			
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity — Coût de l'électricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	Employees — Salarieds	Value added — Valeur ajoutée	
		Number — Nombre	Man-hours paid — Heures-hommes payées	Wages — Salaires					Number — Nombre			
		thousands — milliers	thousands of dollars — milliers de dollars	thousands of dollars — milliers de dollars					number — nombre	\$'000		
1968	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	13,611	123,412	1,312,414
1969	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	14,153	138,248	1,399,638
1970	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	14,970	152,845	1,551,637
1971	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	15,896	175,432	1,779,369
1972	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	16,604	195,920	2,083,466
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	16,786	212,145	2,883,273
1974	683	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	18,155	257,969	4,724,990
<u>1975</u>												
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	14	5	11	51	—	—	106	106	—	8	88	286
Québec	9	—	—	—	—	3	8	5	—	98	998	(2)
Ontario	33	111	232	1,126	289	1,178	11,524	10,057	—	220	2,873	10,391
Manitoba	33	29	62	395	467	296	31,445	30,682	—	59	829	30,678
Saskatchewan	137	307	643	4,195	11,405	11,484	423,380	400,491	—	570	7,961	401,308
Alberta	258	3,798	7,924	55,820	30,550	88,419	5,293,806	5,174,837	—	16,373	256,928	5,191,292
British Columbia — Colombie-Britannique	124	304	632	4,080	—	8,742	209,799	201,057	—	518	7,812	202,602
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	137	122	262	1,672	—	138	4,667	4,529	—	173	2,574	(34)
Off shore — Large des côtes:												
East — Est	48	3	6	37	—	—	—	—	—	34	821	1,909
Hudson Bay — Baie d'Hudson	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	18,053	280,884	5,838,459
<u>1976</u>												
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	10	2	8	24	—	—	102	102	—	5	64	139
Québec	10	7	14	76	—	—	2	2	—	82	1,271	(69)
Ontario	28	118	246	1,377	168	350	10,012	9,494	—	246	3,328	7,717
Manitoba	28	30	64	448	676	517	33,553	32,360	—	54	904	31,736
Saskatchewan	128	324	693	4,941	13,605	22,591	461,913	425,717	—	587	9,329	412,040
Alberta	242	4,032	8,496	66,086	45,851	124,838	6,273,978	6,103,289	—	17,397	314,047	6,152,864
British Columbia — Colombie-Britannique	111	298	573	4,461	—	10,727	454,800	444,073	—	533	8,900	442,141
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	105	115	256	1,689	—	674	3,662	2,988	—	172	2,796	2,975
Off shore — Large des côtes:												
East — Est	47	5	10	74	—	—	—	—	—	20	393	460
Hudson Bay — Baie d'Hudson	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	—	19,096	341,032	7,050,003
Percentage change — Variation en pourcentage:												
1975-1976	— 11.0	+ 5.4	+ 6.0	+ 17.5	+ 41.2	+ 44.8	+ 21.1	+ 20.5	—	+ 5.8	+ 21.4	+ 20.8
1974-1975	— 9.4	- 3.5	- 5.6	+ 8.1	- 4.0	+ 34.9	+ 23.5	+ 23.5	—	- 0.5	+ 8.8	+ 23.5

Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1973-1976

No.	Products	1973			1974		
		Quantity - Quantité	Value - Valeur	'000 bbls. - '000 barils	Quantity - Quantité	Value - Valeur	'000 m ³ - '000 barils
1	Crude oil	635,865	101,094	2,169,501	596,552	94,844	3,405,023
2	Synthetic crude oil	18,446	2,933	72,207	16,880	2,684	108,876
3	Condensate	1,367	217	4,366	1,175	187	6,686
4	Pentanes plus	60,253	9,579	225,495	57,722	9,177	357,502
5	Propane	33,712	5,360	79,242	33,269	5,289	183,632
6	Butanes	21,999	3,498	42,877	22,191	3,528	111,582
7	Natural gas(1,2)	2,443,711	69,225	417,801	2,420,138	68,557	677,644
8	Sulphur	7,064	7,177	40,422	6,808	6,917	94,259
	<u>Total value</u>			3,051,911			4,945,204

(1) Includes value of helium.

(2) Value of helium not included in 1973 and 1975.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976

No.	Products	Canada	New Brunswick	Québec	Ontario
			- Nouveau-Brunswick		
<u>Net production withdrawals</u>					
1	Crude oil	'000 bbls.	462,092	5	621
2		'000 cu. metres	73,467	—	99
3		\$'000	3,881,393	42	5,216
4	Synthetic crude oil	'000 bbls.	17,675	—	—
5		'000 cu. metres	2,810	—	—
6		\$'000	164,024	—	—
7	Condensate	'000 bbls.	1,015	—	—
8		'000 cu. metres	161	—	—
9		\$'000	8,471	—	—
10	Pentanes plus	'000 bbls.	47,904	—	—
11		'000 cu. metres	7,616	—	—
12		\$'000	411,376	—	—
13	Propane	'000 bbls.	34,047	—	—
14		'000 cu. metres	5,412	—	—
15		\$'000	227,425	—	—
16	Butanes	'000 bbls.	22,553	—	—
17		'000 cu. metres	3,584	—	—
18		\$'000	160,105	—	—
19	Natural gas	millions cu. ft.	3,095,323	99	4,959
20		'000 cu. metres	87,684	3	140
21		\$'000	2,649,218	60	4,860
22	Sulphur	'000 long tons	6,351	—	—
23		'000 metric tonnes	6,453	—	—
24		\$'000	112,213	—	—
25	<u>Total value</u>	\$'000	7,614,225	102	10,076

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1973-1976

1975			1976			Produits	No
Quantity - Quantité	Value - Valeur		Quantity - Quantité	Value - Valeur			
'000 bbls. -	'000 m ³ -	\$'000	'000 bbls. -	'000 m ³ -	\$'000		
505,147 15,764 983 53,868 34,695 22,816	80 312 2 506 156 8 564 5 516 3 627	3,632,308 123,432 6,959 398,541 229,681 148,302	461,912 17,485 1,015 47,950 34,032 22,288	73 438 2 780 161 7 623 5 411 3 543	3,879,863 162,261 8,471 411,743 227,331 158,202	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Condensat Pentanes plus Propane Butanes	1 2 3 4 5 6
millions cu. ft. -	'000 m ³ millions de pi ³	\$'000's	millions cu. ft. -	'000 m ³ millions de pi ³	\$'000's		
2,446,364	69 300	1,413,619	2,458,668	69 649	2,440,385	Gas naturel(1,2)	7
'000 long tons -	'000 metric tonnes -	\$'000's	'000 long tons -	'000 metric tonnes -	\$'000's		
'000 ton fortes -	'000 tonnes métriques		'000 ton fortes	'000 tonnes métriques			
6,346	6 448	145,325	6,340	6 442	112,027	Soufre	8
		6,098,167			7,400,283	Valeur totale	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

(2) Ne comprend pas la valeur de l'hélium en 1975 et 1976.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É., 364), 1976

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		
<u>Prélèvements nets de production</u>							
3,985 633 33,553	55,918 8 890 443,430	385,776 61 333 3,279,096	14,891 2 367 116,595	896 142 3,461	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Condensat Pentanes plus Propane Butanes	1 2 3 4 5 6
-	-	17,675	-	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pétrole brut synthétique	7
-	-	2 810	-	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pétrole brut synthétique	8
-	-	164,024	-	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pétrole brut synthétique	9
-	143	757	115	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Condensat	10
-	23	120	18	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Condensat	11
-	1,134	6,435	902	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Condensat	12
-	151	46,699	1,054	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pentanes plus	13
-	24	7,424	167	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pentanes plus	14
-	1,165	403,012	7,199	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Pentanes plus	15
-	512	32,980	555	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Propane	16
-	81	5,243	88	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Propane	17
-	3,431	220,305	3,689	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Propane	18
-	233	21,629	691	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Butanes	19
-	37	3,438	109	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Butanes	20
-	1,944	153,569	4,592	-	'000 baril '000 m ³ \$'000	Butanes	21
-	60,382	2,619,571	409,995(1)	308	millions de pi ³ '000 m ³ \$'000	Gaz naturel	22
-	1 710	74 207	11 614	9			23
-	12,034	2,282,404	349,657	201			24
-	2	6,279	70	-	'000 ton. forte '000 tonnes métriques \$'000	Soufre	
-	2	6,380	71	-			
-	24	110,951	1,238	-			
33,553	463,162	6,619,796	483,872	3,662	\$'000	Valeur totale	25

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976 - Concluded

No.	Products	Canada	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Marketable production</u>				
1	Crude oil	'000 bbls.	461,912	5	-
2		'000 cu. metres	73,438	1	621
3		\$'000	3,879,863	42	99
					5,216
4	Synthetic crude oil	'000 bbls.	17,485	-	-
5		'000 cu. metres	2,780	-	-
6		\$'000	162,261	-	-
7	Condensate	'000 bbls.	1,015	-	-
8		'000 cu. metres	161	-	-
9		\$'000	8,471	-	-
10	Pentanes plus	'000 bbls.	47,950	-	-
11		'000 cu. metres	7,623	-	-
12		\$'000	411,743	-	-
13	Propane	'000 bbls.	34,033	-	-
14		'000 cu. metres	5,411	-	-
15		\$'000	227,331	-	-
16	Butanes	'000 bbls.	22,288	-	-
17		'000 cu. metres	3,543	-	-
18		\$'000	158,202	-	-
19	Natural gas	millions cu. ft.	2,458,668	99	4,894
20		'000 cu. metres	69,649	3	139
21		\$'000	2,440,385	60	4,796
22	Sulphur	'000 long tons	6,340	-	-
23		'000 metric tonnes	6,442	-	-
24		\$'000	112,027	-	-
25	Total value	\$'000	7,400,283	102	10,011
	<u>Shipments</u>				
26	Crude oil	'000 bbls.	461,835	5	621
27		'000 cu. metres	73,426	1	99
28		\$'000	3,879,843	42	5,216
29	Synthetic crude oil	'000 bbls.	17,518	-	-
30		'000 cu. metres	2,785	-	-
31		\$'000	162,567	-	-
32	Condensate	'000 bbls.	1,015	-	-
33		'000 cu. metres	161	-	-
34		\$'000	8,547	-	-
35	Pentanes plus	'000 bbls.	47,996	-	-
36		'000 cu. metres	7,631	-	-
37		\$'000	412,101	-	-
38	Propane	'000 bbls.	34,089	-	-
39		'000 cu. metres	5,419	-	-
40		\$'000	227,713	-	-
41	Butanes	'000 bbls.	22,463	-	-
42		'000 cu. metres	3,571	-	-
43		\$'000	159,471	-	-
44	Natural gas	millions cu. ft.	2,458,668	99	4,894
45		'000 cu. metres	69,649	3	139
46		\$'000	2,440,385	60	4,796
47	Sulphur	'000 long tons	3,937	-	-
48		'000 metric tonnes	4,000	-	-
49		\$'000	69,545	-	-
50	Total value	\$'000	7,360,172	102	10,011

(1) Includes 31,237 million cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 836 million cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes 26,215 million cu. ft. of gas from Pointed Mountain and 836 million cu. ft. from Beaver River in the Yukon.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064). 1976 - fin

Nomenclature	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		No
<u>Production marchande</u>							
3,985	55,918	385,596	14,891	896	'000 baril	Pétrole brut	1
633	8 890	61 305	2 367	142	'000 m ³		2
33,553	443,430	3,277,566	116,595	3,461	\$'000		3
-	-	17,485	-	-	'000 baril	Pétrole brut synthétique	4
-	-	2 780	-	-	'000 m ³		5
-	-	162,261	-	-	\$'000		6
-	143	757	115	-	'000 baril	Condensat	7
-	23	120	18	-	'000 m ³		8
-	1,134	6,435	902	-	\$'000		9
-	145	46,699	1,106	-	'000 baril	Pentanes plus	10
-	23	7 424	176	-	'000 m ³		11
-	1,122	403,012	7,609	-	\$'000		12
-	533	32,945	555	-	'000 baril	Propane	13
-	85	5 238	88	-	'000 m ³		14
-	3,570	220,072	3,689	-	\$'000		15
-	239	21,358	691	-	'000 baril	Butanes	16
-	38	3 396	110	-	'000 m ³		17
-	1,966	151,644	4,592	-	\$'000		18
-	52,252	2,063,220	337,886(2)	308	millions de pi ³	Gaz naturel	19
-	1 480	58 446	9 571	9	'000 m ³		20
-	10,667	2,104,484	320,175	201	\$'000		21
-	2	6,269	70	-	'000 ton. forte	Soufre	22
-	2	6 369	71	-	'000 tonnes métriques		23
-	24	110,765	1,238	-	\$'000		24
33,553	461,913	6,436,239	454,800	3,662	\$'000	Valeur totale	25
<u>Livraisons</u>							
3,982	55,868	385,556	14,888	915	'000 baril	Pétrole brut	26
633	8 882	61 298	2 367	146	'000 m ³		27
33,553	443,699	3,277,226	116,573	3,534	\$'000		28
-	-	17,518	-	-	'000 baril	Pétrole brut synthétique	29
-	-	2,785	-	-	'000 m ³		30
-	-	162,567	-	-	\$'000		31
-	143	757	115	-	'000 baril	Condensat	32
-	23	120	18	-	'000 m ³		33
-	1,134	6,435	978	-	\$'000		34
-	145	46,722	1,129	-	'000 baril	Pentanes plus	35
-	23	7 428	179	-	'000 m ³		36
-	1,122	403,211	7,768	-	\$'000		37
-	529	33,005	555	-	'000 baril	Propane	38
-	84	5 247	88	-	'000 m ³		39
-	3,547	220,477	3,689	-	\$'000		40
-	238	21,534	691	-	'000 baril	Butanes	41
-	38	3 424	110	-	'000 m ³		42
-	1,987	152,892	4,592	-	\$'000		43
-	52,252	2,063,220	337,886(2)	308	millions de pi ³	Gaz naturel	44
-	1 480	58 446	9 571	9	'000 m ³		45
-	10,667	2,104,484	320,175	201	\$'000		46
-	3	3,905	29	-	'000 ton. forte	Soufre	47
-	3	3 968	29	-	'000 tonnes métriques		48
-	36	69,001	508	-	\$'000		49
33,553	462,192	6,396,293	454,283	3,735	\$'000	Valeur totale	50

(1) Inclus 31,237 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 836 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Inclus 26,215 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" et 836 millions de pi³ de gaz "Beaver River" dans le Yukon.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1976(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
								\$'000
Geological and geophysical operations:								
1	Salaries and wages	54,095	6	142	38	5	—	34,741
2	Materials and supplies	20,187	—	71	1,789	1	2,229	9,581
3	Contractor and service payments	199,914	117	1,488	777	192	1,288	101,216
4	<u>Total</u>	274,196	123	1,701	2,604	198	3,517	145,538
Field and well operations:								
5	Salaries and wages	113,619	—	—	485	755	8,728	97,217
6	Materials and supplies	105,190	—	—	207	517	21,915	73,487
7	Contractor and service payments	317,190	200	—	2,309	1,525	32,208	262,989
8	<u>Total</u>	535,999	200	—	3,001	2,797	62,851	433,693
Natural gas processing plants:								
9	Salaries and wages	49,756	—	—	70	—	592	46,106
10	Materials and supplies	54,507	—	—	143	—	676	51,351
11	Contractor and service payments	113,316	—	—	1,784	—	1,098	103,985
12	<u>Total</u>	217,579	—	—	1,997	—	2,366	201,443
Other operating expenditures including land and lease acquisition and retention:								
13	Salaries and wages	62,055	—	—	—	—	895	58,799
14	Materials and supplies	3,471	—	—	—	—	45	3,317
15	Contractor and service payments	54,885	—	—	37	86	571	52,278
16	Retention(2)	114,747	198	224	1,145	258	9,659	83,109
17	Royalties	2,316,300	—	—	706	5,982	170,243	2,087,616
18	Taxes (excluding income tax)	120,191	—	2	167	4,011	15,969	96,885
19	Interest expense	185,421	—	—	54	—	5,773	173,582
20	<u>Total</u>	2,857,070	198	226	2,109	10,337	203,155	2,555,586
Grand total:								
21	Salaries and wages	279,525	6	142	593	760	10,215	236,863
22	Materials and supplies	183,355	—	71	2,139	518	24,865	137,736
23	Contractor and service payments	625,005	317	1,488	4,739	1,127	21,560	474,617
24	Electricity	60,300	—	—	168	676	13,605	45,851
25	Retention(2)	114,747	198	224	1,145	258	9,659	83,109
26	Royalties	2,316,300	—	—	706	5,982	170,243	2,087,616
27	Taxes (excluding income tax)	120,191	—	2	167	4,011	15,969	96,885
28	Interest expense	185,421	—	—	54	—	5,773	173,582
29	<u>Total</u>	3,884,844	521	1,927	9,711	13,332	271,889	3,336,254

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1976(1)

British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes			N°	
		East - Est	Hudson Bay - Baie d'Hudson	West - Ouest		
\$'000						
					Exploration géologique et géophysique:	
4,056	12,513	2,575	19	-	Traitements et salaires	1
1,541	4,573	402	-	-	Matières et fournitures	2
17,143	64,789	12,134	770	-	Versements aux entrepreneurs et coût des services	3
22,740	81,875	15,111	789	-	<u>Total</u>	4
					Exploitation des champs et des puits:	
5,697	737	-	-	-	Traitements et salaires	5
8,573	491	-	-	-	Matières et fournitures	6
16,206	1,753	-	-	-	Versements aux entrepreneurs et coût des services	7
30,476	2,981	-	-	-	<u>Total</u>	8
					Usines de traitement du gaz naturel:	
2,687	301	-	-	-	Traitements et salaires	9
2,154	183	-	-	-	Matières et fournitures	10
3,989	2,460	-	-	-	Versements aux entrepreneurs et coût des services	11
3,310	2,944	-	-	-	<u>Total</u>	12
					Autres dépenses d'exploitation comprend l'acquisition et la conservation de terrains et de concessions:	
2,361	-	-	-	-	Traitements et salaires	13
109	-	-	-	-	Matières et fournitures	14
841	434	638	-	-	Versements aux entrepreneurs et coût des services	15
15,765	3,247	1,135	7	-	Coût de garde(2)	16
46,910	4,843	-	-	-	Redevance	17
3,090	45	22	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	18
3,449	1,299	1,264	-	-	Dépense d'intérêt	19
72,525	9,868	3,059	7	-	<u>Total</u>	20
					<u>Grand total:</u>	
14,801	13,551	2,575	19	-	Traitements et salaires	21
12,377	5,247	402	-	-	Matières et fournitures	22
38,179	69,436	12,772	770	-	Versements aux entrepreneurs et coût des services	23
-	-	-	-	-	Électricité	24
15,765	3,247	1,135	7	-	Coût de garde(2)	25
46,910	4,843	-	-	-	Redevance	26
3,090	45	22	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	27
3,449	1,299	1,264	-	-	Dépense d'intérêt	28
34,571	97,668	18,170	796	-	<u>Total</u>	29

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonus payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1976(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
\$'000								
1	Exploratory drilling	558,017	315	2,224	5,801	533	9,698	256,452
2	Development drilling	345,200	—	—	4,560	153	22,034	277,164
Total drilling:								
3	Salaries and wages	56,123	37	—	—	—	884	48,663
4	Materials and supplies	196,667	19	—	—	—	10,659	135,448
5	Contractor and service payments	650,427	259	2,224	10,361	686	20,189	349,505
6	<u>Total</u>	903,217	315	2,224	10,361	686	31,732	533,616
7	Tangible well and lease equipment	327,871	—	—	791	167	18,033	293,270
8	Pipe lines and related facilities	64,452	—	—	216	—	2,055	54,936
9	Secondary recovery and pressure maintenance projects.	22,050	—	—	—	—	882	21,111
10	Natural gas processing plants	170,706	—	—	305	—	237	154,880
11	Other buildings and machinery	26,596	5	—	130	135	743	23,613
12	<u>Total capital formation</u>	1,514,892	320	2,224	11,803	988	53,682	1,081,350
13	Land sites	526	—	—	—	—	46	470
14	Land acquisition(2)	229,243	28	117	2,360	198	10,602	172,428
15	<u>Total</u>	1,744,661	348	2,341	14,163	1,186	64,330	1,254,428

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLE 6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures

No.		Cumulative 1947-1976
		\$1,000,000
Capital expenditures:		
1	Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc.	1,736.0
Operating costs:		
2	Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc.	628.3
3	<u>Total oil sands expenditures</u>	2,364.3

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1976(1)

British Columbia Columbia-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes			N°
		East - Est	Hudson Bay - Baie d'Hudson	West - Ouest	
\$'000					
34,312	200,500	48,182	-	-	1 Forage d'exploration
29,881	11,408	-	-	-	2 Forage de mise en valeur
					Total forage:
1,147	4,525	867	-	-	3 Traitements et salaires
15,896	26,928	7,757	-	-	4 Matières et fournitures
47,190	180,455	39,558	-	-	5 Versements aux entrepreneurs et coût des services ...
64,193	211,908	48,182	-	-	6 Total
15,230	380	-	-	-	7 Biens corporels, puits et concession
7,245	-	-	-	-	8 Pipe-lines et installations connexes
57	-	-	-	-	9 Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression.
7,322	7,862	-	-	-	10 Usines de traitement du gaz naturel
4,776	190	-	-	-	11 Autres bâtiments et machines
93,923	220,340	48,182	-	-	12 Total de la formation de capital
-	10	-	-	-	13 Propriétés foncières
43,250	27	231	2	-	14 Acquisition de terrains(2)
139,073	220,377	48,413	2	-	15 Total

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLEAU 6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta

Cumulatif 1947-1976	N°
\$1,000,000	
Dépenses d'investissement:	
1,736.0	1 Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.
Dépenses d'exploitation:	
88.7	2 Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres dépenses d'opération, etc.
Dépenses totales des sables bitumineux	
	3

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	5	621	3,985	55,918	385,776
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	17,675
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	5	621	3,985	55,918	403,451
5	Condensate	—	—	—	143	757
6	Pentanes plus	—	—	—	151	46,699
7	Net withdrawals	5	621	3,985	56,212	450,907
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	5	621	3,985	56,212	450,907
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	231	30,108
12	Ontario	—	621	3,643	27,810	131,771
13	Manitoba	—	—	126	2,066	9,043
14	Saskatchewan	—	—	—	2,120	9,216
15	Alberta	—	—	—	—	80,043
16	British Columbia	—	—	—	—	39,239
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	621	3,769	32,227	299,420
Exports to United States:						
Petroleum administration						
19	District I	—	—	—	294	7,671
20	II	—	—	216	23,141	81,599
21	IV	—	—	—	—	26,073
22	V	—	—	—	—	33,382
23	<u>Total</u>	—	—	216	23,435	148,725
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	—	—	34	723	1,771
25	Transporters'	—	—	24	4,058	34,032
Closing:						
26	Field and plant	—	—	37	562	1,755
27	Transporters'	—	—	24	4,108	37,790
28	<u>Net change</u>	—	—	+ 3	- 111	+ 3,742
29	Deliveries to other purchasers	5	—	—	—	1,032
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	21
31	Field and plant use	—	—	—	—	- 105
32	Losses and adjustments	—	—	- 3	661	- 1,928
33	<u>Total disposition</u>	5	621	3,985	56,212	450,907

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°		
		- Total, source canadienne	- Total, source étrangère	- Total, général				
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens								
<u>Approvisionnement</u>								
Production intérieure:								
14,891	1,004	462,200	...	462,200	Pétrole brut	1		
-	-	17,675	...	17,675	Pétrole brut synthétique	2		
-	108	108	...	108	Moins: reprise pour l'injection	3		
14,891	896	479,767	...	479,767	<u>Total</u>	4		
115	-	1,015	...	1,015	Condensats	5		
1,054	-	47,904	...	47,904	Pentane et plus	6		
16,060	896	528,686	...	528,686	Prélèvement net	7		
...	265,743(1)	265,743	Importations	8		
16,060	896	528,686	265,743(1)	794,429	<u>Approvisionnement total</u>	9		
<u>Utilisation</u>								
Livraisons aux raffineries:								
-	-	93,222	93,222	93,222	Provinces de l'Atlantique	10		
-	-	30,339	168,721	199,060	Québec	11		
-	-	163,845	2,329	166,174	Ontario	12		
-	-	11,235	-	11,235	Manitoba	13		
-	-	11,336	-	11,336	Saskatchewan	14		
-	-	80,043	-	80,043	Alberta	15		
15,521	-	54,760	-	54,760	Colombie-Britannique	16		
-	915	915	-	915	Territoires du Nord-Ouest	17		
15,521	915	352,473	264,272	616,745	<u>Total</u>	18		
Exportations vers les États-Unis:								
-	-	7,965	-	7,965	Petroleum administration			
-	-	104,956	1,471(1)	106,427	District I	19		
-	-	26,073	-	26,073	II	20		
434	-	33,816	-	33,816	IV	21		
434	-	172,810	1,471(1)	174,281	V	22		
					<u>Total</u>	23		
Stocks:								
Début d'exercice:								
27	74	2,629	367	2,996	Gisements et usines de traitement	24		
882	-	38,996	-	38,996	Transporteurs	25		
7	55	2,416	367	2,783	Fin d'exercice:			
944	-	42,866	-	42,866	Gisements et usines de traitement	26		
+ 42	- 19	+ 3,657	-	+ 3,657	Transporteurs	27		
					<u>Variation nette</u>	28		
-	-	1,037	-	1,037	Livraison à d'autres acheteurs	29		
-	-	21	-	21	Carburants consommés par les pipe-lines	30		
44	-	- 61	-	- 61	Consommation des gisements et usines de traitement	31		
19	-	- 1,251	-	- 1,251	Pertes et ajustements	32		
16,060	896	528,686	265,743	794,429	<u>Total de l'utilisation</u>	33		

Voir notes(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source Canada, 1976 - Concluded

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<u>Supply</u>						
Domestic production						
1	Crude oil	1	99	633	8 890	61 333
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	2 810
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	1	99	633	8 890	64 143
5	Condensate	-	-	-	23	120
6	Pentanes plus	-	-	-	24	7 424
7	Net withdrawals	1	99	633	8 937	71 687
8	Imports
9	Total supply	1	99	633	8 937	71 687
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	37	4 787
12	Ontario	-	99	579	4 421	20 950
13	Manitoba	-	-	20	328	1 438
14	Saskatchewan	-	-	-	337	1 465
15	Alberta	-	-	-	-	12 726
16	British Columbia	-	-	-	-	6 239
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	99	599	5 123	47 605
Exports to United States:						
19	Petroleum administration					
20	District I	-	-	-	47	1 220
21	II	-	-	34	3 679	12 973
22	IV	-	-	-	-	4 145
23	V	-	-	-	-	5 307
23	Total	-	-	34	3 726	23 645
Inventories:						
24	Opening:					
24	Field and plant	-	-	5	115	282
25	Transporters'	-	-	4	645	5 411
26	Closing:					
26	Field and plant	-	-	6	89	279
27	Transporters'	-	-	4	653	6 008
28	Net change	-	-	+ 1	- 18	594
29	Deliveries to other purchasers	1	-	-	-	164
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	3
31	Field and plant use	-	-	-	-	- 17
32	Losses and adjustments	-	-	- 1	106	- 307
33	Total disposition	1	99	633	8 937	71 687

(1) Includes 1,471,000 barrels of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

(2) Includes 234 000 cubic metres of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 363).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976 - fin

Province Columbia - Colombie- Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	N°		
		Total, source cana- dienne	Total, source étrangère	Total, général			
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<u>Approvisionnement</u>							
Production intérieure:							
2 367	160	73 483	...	73 483	Pétrole brut	1	
-	-	2 810	...	2 810	Pétrole brut synthétique	2	
-	18	18	...	18	Moins: reprise pour l'injection	3	
2 367	142	76 275	...	76 275	<u>Total</u>	4	
18	-	161	...	161	Condensats	5	
167	-	7 615	...	7 615	Pentanes plus	6	
2 552	142	84 051	...	84 051	Prélèvement net	7	
...	42 250(2)	42 250	Importations	8	
2 552	142	84 051	42 250(2)	126 301	<u>Approvisionnement total</u>	9	
<u>Utilisation</u>							
Livraisons aux raffineries:							
-	-	14 821	14 821	Provinces de l'Atlantique	10		
-	-	4 826	26 824	Québec	11		
-	-	26 049	371	Ontario	12		
-	-	1 786	-	Manitoba	13		
-	-	1 802	-	Saskatchewan	14		
-	-	12 726	-	Alberta	15		
2 468	-	8 707	-	Colombie-Britannique	16		
-	145	145	-	Territoires du Nord-Ouest	17		
2 468	145	56 039	42 016	<u>Total</u>	18		
Exportations vers les États-Unis:							
Petroleum administration							
-	-	1 267	-	District I	19		
-	-	16 686	234(2)	II	20		
-	-	4 145	-	IV	21		
69	-	5 376	-	V	22		
69	-	27 474	234(2)	<u>Total</u>	23		
Stocks:							
Début d'exercice:							
4	12	418	58	Gisements et usines de traitement	24		
140	-	6 200	-	Transporteurs	25		
1	9	384	58	Fin d'exercice:			
150	-	6 815	-	Gisements et usines de traitement	26		
+ 7	- 3	+ 581	-	Transporteurs	27		
				Variation nette	28		
-	-	165	-	Livraison à d'autres acheteurs	29		
-	-	3	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30		
6	-	- 11	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31		
2	-	- 200	-	Pertes et ajustements	32		
2 552	142	84 051	42 250	<u>Total de l'utilisation</u>	33		

(1) Y compris 1 471 000 barils de condensats provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

(2) Y compris 234 000 mètres cubes de condensats provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.m. and 60°F. millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production	99	9	4,959	67,161	3,021,068
2	Less field flared and waste	—	—	—	6,779	32,910
3	Net new production (1 - 2)	99	9	4,959	60,382	2,988,158
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	368,587
6	Net withdrawals	99	9	4,959	60,382	2,619,571
<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses	—	—	—	5,108	26,317
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	453	13,201
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	1,390	381,920
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,140	138,244
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	65	— 961	— 3,313
12	Deliveries of marketable gas	99	9	4,894	52,252	2,063,553
13	<u>Total disposition</u>	99	9	4,959	60,382	2,619,571
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants	—	—	—	10,908	1,780,523
14b	Fields	99	9	4,894	41,344	282,697
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	99	9	4,894	52,252	2,063,220
16	Receipts from distributor storage	—	1,244	67,216	7,362	56,507
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	785
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512
<u>Disposition</u>						
Sales:						
19	British Columbia	—	—	—	—	8,599
20	Alberta	—	—	—	—	320,279
21	Saskatchewan	—	—	—	46,656	47,576
22	Manitoba	—	—	—	—	60,926
23	Ontario	—	—	70,323	—	602,686
24	Quebec	—	1,253	—	—	79,153
25	New Brunswick	94	—	—	—	—
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u>	94	1,253	70,323	46,656	1,119,219
28	Exports	—	—	—	—	758,976
29	Other deliveries(2)	—	—	237	64	18,272
30	Delivered to distributor storage	—	—	—	13,175	138,355
31	Line pack fluctuation	—	—	—	8	3,208
32	Pipeline fuel	—	—	938	969	71,768
33	Pipeline losses, etc.	5	—	612	— 1,258	10,714
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1976

Province Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon	Total	Total	Total	Total all sources	Total, général	No				
		Canadian sources	foreign sources	all sources							
		Total, source cana- dienne	Total, source étrangère	Total, général							
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.											
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.											
<u>A. GISMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>											
<u>Approvisionnement</u>											
419,304(3)	1,896	3,514,496	...	3,514,496	Production originale brute	1					
4,370	1,588	45,647	...	45,647	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2					
414,934	308	3,468,849	...	3,468,849	Production originale nette (1 - 2)	3					
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4					
4,939	—	373,526	...	373,526	Moins gaz injecté et stocké	5					
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	Prélèvement net	6					
<u>Utilisation</u>											
10,884	—	42,309	...	42,309	Emploi et utilisation sur les chantiers	7					
499	—	14,153	...	14,153	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8					
40,451	—	423,761	...	423,761	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
22,219	—	162,603	...	162,603	Pertes en cours de traitement	9a					
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	9b					
—	—	—	...	—	Autres utilisations	10					
—	—	—	...	—	Ajustements	11					
337,886	308	2,458,668	...	2,458,668	Livrées de gaz marchand	12					
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	<u>Total de l'utilisation</u>	13					
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>											
<u>Approvisionnement</u>											
333,099	—	2,124,530	—	2,124,530	Arrivages de gaz marchand:	14					
4,787	308	334,138	—	334,138	Usines	14a					
337,886	308	2,458,668	—	2,458,668	Gisements	14b					
509	—	132,838	—	132,838	<u>Total (14a + 14b)</u>	15					
—	—	—	4,051	4,051	Déstockage par les distributeurs	16					
193	—	978	14,635(4)	15,613	Importations	17					
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Autres arrivages(1)	17a					
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand(15 + 16 + 17 + 17a)</u> .	18					
<u>Utilisation</u>											
129,314	—	137,913	—	137,913	Ventes:						
—	—	320,279	45	320,324	Colombie-Britannique	19					
—	—	94,232	—	94,232	Alberta	20					
—	—	60,926	—	60,926	Saskatchewan	21					
—	—	673,009	4,006	677,015	Manitoba	22					
—	—	80,406	—	80,406	Ontario	23					
—	—	94	—	94	Québec	24					
—	308	308	—	308	Nouveau-Brunswick	25					
129,314	308	1,367,167	4,051	1,371,218	Territoires du Nord-Ouest	26					
					<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u>	27					
194,594	—	953,570	—	953,570	Exportations	28					
—	—	18,573	14,623(4)	33,196	Autres livraisons(2)	29					
354	—	151,884	—	151,884	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30					
844	—	4,060	—	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	31					
2,278	—	82,953	—	82,953	Gaz consommé dans le réseau	32					
2,204	—	14,277	12	14,289	Perte dans les pipe-lines, etc.	33					
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u> .	34					

(suite(s) à la fin du tableau.)

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1976 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres at 101,325 kpa and 15° C.						
milliers de m ³ à une pression absolue de 101,325 kpa et 15° C.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	2 804	255	140 479	1 902 526	85 580 331
2	Less field flared and waste	—	—	—	192 034	932 269
3	Net new production(1 - 2)	2 804	255	140 479	1 710 492	84 648 062
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	10 441 274
6	Net withdrawals	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	144 699	745 504
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	12 832	373 956
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	39 376	10 818 969
9b	Other disposition and uses	—	—	—	60 622	3 916 153
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	1 843	— 27 223	— 94 360
12	Deliveries of marketable gas	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
13	<u>Total disposition</u>	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants	—	—	—	309 000	50 438 370
14b	Fields	2 804	255	138 636	1 171 186	8 008 196
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
16	Receipts from distributor storage	—	35 240	1 904 084	208 550	1 600 720
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	22 237
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia	—	—	—	—	243 591
20	Alberta	—	—	—	—	9 072 812
21	Saskatchewan	—	—	—	1 321 664	1 347 725
22	Manitoba	—	—	—	—	1 725 902
23	Ontario	—	—	1 992 099	—	17 072 791
24	Québec	—	35 495	—	—	2 242 234
25	New Brunswick	2 663	—	—	—	—
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u>	2 663	35 495	1 992 099	1 321 664	31 705 055
28	Exports	—	—	—	—	21 500 150
29	Other deliveries(2)	—	—	6 714	1 813	517 606
30	Delivered to distributor storage	—	—	—	373 219	3 919 299
31	Line pack fluctuation	—	—	—	227	90 874
32	Pipeline fuel	—	—	26 571	27 449	2 033 034
33	Pipeline losses, etc.	141	—	17 336	— 35 636	303 505
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523

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

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

(3) Includes 33,449 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 960 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

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

(5) Includes 947 538 thousand cu. metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 27 197 thousand cu. metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1976 - fin

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources - Total, source canadienne	Total foreign sources - Total, source étrangère	Total all sources - Total, général	N°		
		thousands of cubic metres at 101.325 kpa and 15° C. milliers de m ³ à une pression absolue de 101.325 kpa et 15° C.					
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>							
<u>Approvisionnement</u>							
11 877 977(5) 123 793	53 710 44 985	99 558 082 1 293 081	...	99 558 082 1 293 081	Production originale brute Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes		
11 754 184	8 725	98 265 001	...	98 265 001	Production originale nette (1 - 2)		
- 139 911	-	10 581 185	...	- 10 581 185	Gaz récupéré Moins gaz injecté et stocké		
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	Prélèvement net		
<u>Utilisation</u>							
308 320 14 136	- -	1 198 523 400 924	...	1 198 523 400 924	Emploi et utilisation sur les chantiers		
1 145 889 629 416	- -	12 004 234 4 606 191	...	12 004 234 4 606 191	Emploi et utilisation dans les collecteurs		
- - 55 069	- -	- - 174 809	...	- - 174 809	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement		
9 571 581	8 725	69 648 753	...	69 648 753	Autres emplois et utilisations		
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	Autres utilisations		
<u>Total de l'utilisation</u>							
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>							
<u>Approvisionnement</u>							
9 435 975 135 606	- 8 725	60 183 345 9 465 408	-	60 183 345 9 465 408	Arrivages de gaz marchand: Usines		
9 571 581	8 725	69 648 753	-	69 648 753	Gisements		
14 419 - 5 467	- -	3 763 013 - 27 704	114 756 414 578(4)	3 763 013 114 756 442 282	<u>Total (14a + 14b)</u>		
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).		
<u>Utilisation</u>							
3 663 186 - - - - - - - 8 725	- - - - - - - -	3 906 777 9 072 812 2 669 389 1 725 902 19 064 890 2 277 729 2 663 8 725	1 275 - - - 113 481 - - -	3 906 777 9 074 087 2 669 389 1 725 902 19 178 371 2 277 729 2 663 8 725	Ventes: Colombie-Britannique		
3 663 186	8 725	38 728 887	114 756	38 843 643	Alberta		
5 512 428 - 10 028 23 909 262 826 119 090	- - - - -	27 012 578 526 133 4 302 546 115 010 2 349 880	414 238 - - - 340	27 012 578 940 371 4 302 546 115 010 2 349 880	Saskatchewan		
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Manitoba		
<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u>							
<u>Exportations</u>							
5 512 428 - 10 028 23 909 262 826 119 090	- - - - -	27 012 578 526 133 4 302 546 115 010 2 349 880	414 238 - - - 340	27 012 578 940 371 4 302 546 115 010 2 349 880	Autres livraisons(2)		
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs		
<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>							

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

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

(3) Inclus 33,449 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 960 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

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

(5) Inclus 947 538 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 27 195 milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.É. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1968-1976

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1968-1976

	Employees - Salairés						Salaries and wages — Traitements et salaires		
	Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative — Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		Total		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative — Directeurs, personnel de profession libérale, techniciennes et administratrices
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	Female — Femmes	Manufacturing — Industrielle	Total	
number — nombre									
1968	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
\$'000									
1975									
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	5	—	2	1	7	1	51	37	88
Québec	—	—	64	34	64	34	—	998	998
Ontario	109	2	85	24	194	26	1,126	1,747	2,873
Manitoba	29	—	23	7	52	7	395	434	829
Saskatchewan	307	—	209	54	516	54	4,195	3,766	7,961
Alberta	3,772	26	9,085	3,490	12,857	3,516	55,820	201,108	256,928
British Columbia — Colombie-Britannique	304	—	179	35	483	35	4,080	3,732	7,812
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	122	—	46	5	168	5	1,672	902	2,574
Off shore — Large des côtes:									
East — Est	3	—	24	7	27	7	37	784	821
Hudson Bay — Baie d'Hudson	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976									
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	2	—	1	2	3	2	24	40	64
Québec	7	—	47	28	54	28	76	1,195	1,271
Ontario	115	3	107	21	222	24	1,377	1,951	3,328
Manitoba	30	—	17	7	47	7	448	456	904
Saskatchewan	323	1	207	56	530	57	4,941	4,388	9,329
Alberta	3,990	42	9,543	3,822	13,533	3,864	66,086	247,961	314,047
British Columbia — Colombie-Britannique	298	—	197	38	495	38	4,461	4,439	8,900
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	115	—	50	7	165	7	1,689	1,107	2,746
Off shore — Large des côtes:									
East — Est	5	—	12	3	17	3	74	319	383
Hudson Bay — Baie d'Hudson	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,633

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-travail. 1976 - suite

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued
 TABLE 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires			
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total				
	\$'000						
<u>Québec</u>							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-				
Management - Directeurs	13	1	14				
<u>Total</u>	13	1	14	414			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens	4	1	5				
Geologists - Géologues	6	-	6				
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	4	-	4				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	-	4				
Sub-total ~ Total partiel	18	1	19	335			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	13	3	16				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	23	23				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	3	-	3				
<u>Total</u>	34	27	61	781			
Production, field and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:							
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	7	-	7	76			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	54	28	82	1,271			
Male - Hommes							
Female - Femmes							
number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	7	-	-				
February - Février	7	-	-				
March - Mars	7	-	-				
April - Avril	7	-	-				
May - Mai	7	-	-				
June - Juin	7	-	-				
July - Juillet	7	-	-				
August - Août	7	-	-				
September - Septembre	7	-	-				
October - Octobre	7	-	-				
November - Novembre	7	-	-				
December - Décembre	7	-	-				
January 1- March 31 1 ^{er} — janvier au 31 mars		April 1- June 30 1 ^{er} — avril au 30 juin		July 1- September 30 1 ^{er} — juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 ^{er} — octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 ^{er} — janvier au 31 décembre	
*000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:							
All work and paid - Travaillées et payées	3	3	4	3	13		
All worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	1		1		
<u>Total</u>	3	3	5	3	14		

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Cont'd.

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes. 1976

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes. 1976 - suite

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continues

TABLEAU 10. Effectifs, Rémunérations et heures-hommes. 1976 - secteur

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
	\$'000			
<u>Saskatchewan</u>				
Management – Direction:				
Working owners and partners – Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management – Directeurs	14	—	14	
<u>Total</u>	14	—	14	474
Professional, technical and administrative – Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists – Géophysiciens	—	—	—	
Geologists – Géologues	6	—	6	
Petroleum and other engineers – Ingénieurs des pétroles et autres	30	1	31	
Other professional personnel – Autres membres du personnel de profession libérale ..	8	—	8	
Sub-total – Total partiel	44	1	45	821
Specialists and technicians – Spécialistes et techniciens	39	1	40	
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de secrétariat	26	53	79	
Other administrative personnel – Autres membres du personnel administratif	84	1	85	
<u>Total</u>	193	56	244	3,314
Production, field, plant and related operations – Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees – Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	323	1	324	4,941
Employment, salaries and wages – Total – Effectifs, traitements et salaires ..	530	57	587	9,329
Male – Hommes		Female – Femmes		
number – nombre				
Month-end production employment statistics – Statistique d'effectif en fin de mois:				
January – Janvier	306			1
February – Février	306			1
March – Mars	308			1
April – Avril	308			1
May – Mai	329			1
June – Juin	341			1
July – Juillet	350			1
August – Août	350			1
September – Septembre	336			1
October – Octobre	315			1
November – Novembre	313			1
December – Décembre	313			1
January 1- March 31 1 ^{er} — janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 ^{er} — avril au 30 juin	July 1- September 30 1 ^{er} — juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 ^{er} — octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 ^{er} — janvier au 31 décembre
1000				
Production man-hour statistics – Quarterly and annual – Statistique des heures- hommes – Par trimestre et par année:				
At work and paid – Travaillées et payées	154	160	154	155
Not worked and paid – Non travaillées et payées	8	14	33	15
<u>Total</u>	162	174	187	170

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-groups, 1976 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires					
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total						
	\$'000								
<u>British Columbia</u>									
<u>Colombie-Britannique</u>									
Management - Direction:									
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-						
Management - Directeurs	10	-	-	10					
<u>Total</u>				301					
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:									
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-						
Geologists - Géologues	15	1	16						
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	28	-	28						
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	1	21						
Sub-total - Total partiel	63	2	65	1,326					
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	40	1	41						
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	18	33	51						
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	66	2	68						
<u>Total</u>	187	38	225	4,333					
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes.									
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	298	-	298	4,461					
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	495	38	533	8,900					
Male - Hommes									
Female - Femmes									
number - nombre									
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:									
January - Janvier	302								
February - Février	298								
March - Mars	298								
April - Avril	301								
May - Mai	303								
June - Juin	304								
July - Juillet	301								
August - Août	299								
September - Septembre	285								
October - Octobre	294								
November - Novembre	294								
December - Décembre	296								
January 1- March 31 1 ^{er} mars au 31 mars	April 1- June 31 1 ^{er} avril au 31 mars	July 1- September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 ^{er} octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre					
'000									
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:									
At work and paid - Travailées et payées	142	143	118	115					
Not worked and paid - Non travaillées et payées	6	11	27	11					
<u>Total</u>	148	154	145	126					

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements de salaires			
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total				
				\$'000			
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>							
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Iles de l'Arctique</u>							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-				
Management - Directeurs	-	-	-				
<u>Total</u>	-	-	-	-			
Professional, technical and administrative - Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens							
Geologists - Géologues							
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres							
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	22	1	23				
Sub-total - Total partiel	22	1	23	533			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	15	-	15				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	6	6				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	13	-	13				
<u>Total</u>	50	7	57	1,107			
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:							
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	115	-	115	1,689			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	165	7	172	2,796			
Male - Hommes							
Female - Femmes							
number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	113						
February - Février	114						
March - Mars	114						
April - Avril	117						
May - Mai	114						
June - Juin	121						
July - Juillet	117						
August - Août	118						
September - Septembre	112						
October - Octobre	111						
November - Novembre	116						
December - Décembre	117						
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril au 30 juin	July 1- September 30 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre			
				'000			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- mes - Par trimestre et par année:							
work and paid - Travaillées et payées	61	61	50	58			
work and paid - Non travaillées et payées	3	5	13	5			
<u>Total</u>	64	66	63	230			
				26			
				256			

TABLE 10. Payroll, Employment and man-hours, 1976 - Conclusion

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - Conclusion

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires			
	Male Hommes	Female Femmes	Total				
				\$'000			
<u>Off shore - East</u>							
<u>Large des côtes - Est</u>							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-				
Management - Directeurs	-	-	-				
<u>Total</u>	-	-	-				
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicist - Géophysiciens	-	-	-				
Geologist - Géologues	-	-	-				
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-				
Sub-total - Total partiel	-	-	-				
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	3	-	3				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	3	3				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	6	4	8				
<u>Total</u>	12	3	15	319			
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:							
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5	-	5	74			
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	17	3	20	393			
Male - Hommes		Female - Femmes					
number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	5						
February - Février	5						
March - Mars	5						
April - Avril	5						
May - Mai	5						
June - Juin	5						
July - Juillet	5						
August - Août	5						
September - Septembre	5						
October - Octobre	5						
November - Novembre	5						
December - Décembre	5						
January 1-March 31	April 1-June 30	July 1-September 30	October 1-December 31	January 1-December 31			
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre			
\$'000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:							
At work and paid - Travaillées et payées	3	3	2	2			
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-			
<u>Total</u>	3	3	2	2			
				10			

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Titre

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
41-214 Fonte et affinage
26-206 Mines de charbon
26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204 Industries minérales: statistiques principales
55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
57-205 Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208 Produits pétroliers raffinés
57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
55-002 Services de gaz
26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004 Produits pétroliers raffinés

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



1010688803 C.S

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

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 Pipeline Transport |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution System) |
| 45-208 | Refined Petroleum Products |
| 57-202 | Electric Power Statistics Vol. II |

Monthly

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

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