

The crude petroleum and natural gas industry

1974



L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1974

DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÊTER





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

1974

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

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

February - 1976 - Février
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

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

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada 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.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics, 1966-1974	11
2. Marketable Production and Values, 1970-1974 ..	12
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1974	12
4. Operating Expenditures, 1974	14
5. Capital Expenditures, 1974	14
6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1974	16
7. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1974	18
8. Employees, Salaries and Wages, 1966-1974	20
9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974	21

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Statistiques principales, 1966-1974	11
2. Production marchande et valeurs, 1970-1974	12
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1974	12
4. Dépenses d'exploitation, 1974	14
5. Dépenses d'investissement, 1974	14
6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hy- drocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1974	16
7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1974	18
8. Salariés, traitements et salaires, 1966-1974	20
9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974	21



THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY, 1974L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL, 1974

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, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2 and 3.

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 twenty 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 Pipe Line Transport (Catalogue 55-201).

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

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.E. 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 compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'œuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2 et 3.

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 vingt 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.E. 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).

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

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 work 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 the companies engaged in geological and geophysical 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.

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.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter 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.E. 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. A 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. À 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.

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

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

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 establishments 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 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 1974, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$4,945,204,000 an increase of 62.0% over 1973. Crude oil and field condensate amounted to \$3,520,585,000, an increase of 56.7%, natural gas \$677,644,000, an increase of 62.2 natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$746,975,000, an increase of 92.5% from 1973 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1974, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$4,215,370,000 or 87.0% of the national figure of \$4,842,787,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 16,786 in 1973 to 18,155, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1974, management accounted for 6.2% of the total work force; professional categories 22.7%; specialists, technical, clerical and administrative 44.4%; field, plant and related workers 26.7%. Total salaries and wages paid during 1974 increased to \$257,969,000 from \$212,145,000 reported in 1973, up 21.6%. Alberta had 90.2% of the total employees and paid 90.8% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

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" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le 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 1974, 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 \$4,945,204,000, soit 62.0 % de plus qu'en 1973. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$3,520,585,000 (+ 56.7 %), celle du gaz naturel, \$677,644,000 (+ 62.2 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$746,975,000 (+ 92.5 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1974, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$4,215,370,000, soit 87.0 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (4,842,787,000).

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 16,786 en 1973 à 18,155 en 1974, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1974 le personnel de direction représentait 6.2 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.7 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.4 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.7 %. Les rémunérations totales sont passées de \$212,145,000 en 1973 à \$257,969,000 en 1974 (+ 21.6 %). L'Alberta comptait 90.2 % des effectifs et a versé 90.8 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Operating expenditures rose from \$1,310,256,000 in 1973 to \$2,347,168,000 in 1974 an increase of 79.1%. During the current year, royalty payments accounted for 57.3% of the total; geological and geophysical expenditures 10.3%; field and well operations 13.6%; retention costs 4.0%; natural gas processing plants 6.1%; interest expense 2.6%; all other operating expenditures 6.1%.

Capital expenditures increased 17.6% from \$943,601,000 in 1973 to \$1,109,759,000 in 1974. Exploratory and development drilling accounted for 56.0 % of the total capital expenditures in 1974; natural gas processing plants 12.5%; tangible well and lease equipment 14.4%; other buildings and machinery 2.1%; secondary recovery facilities 2.3%; pipe lines and related equipment 1.4%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.3% 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 1974 was \$4,724,990, an increase of 63.9% over 1973.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$1,310,256,000 à 2,347,168,000 (+ 79.1 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 57.3 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 10.3 %; l'exploitation des champs et des puits, 13.6 %; les frais de garde, 4.0 %; les usines de traitement de gaz naturel 6.1 %; les intérêts, 2.6 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.1 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 17.6 %, passant de \$943,601,000 à \$1,109,759,000 en 1974. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 56.0 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1974; les usines de traitement du gaz naturel, pour 12.5 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.4 % les autres bâtiments et machines, pour 2.1 %; les travaux de récupération secondaire, pour 2.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.4 %. 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 11.3 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1974, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$4,724,990, soit une augmentation de 63.9 % par rapport à 1973.

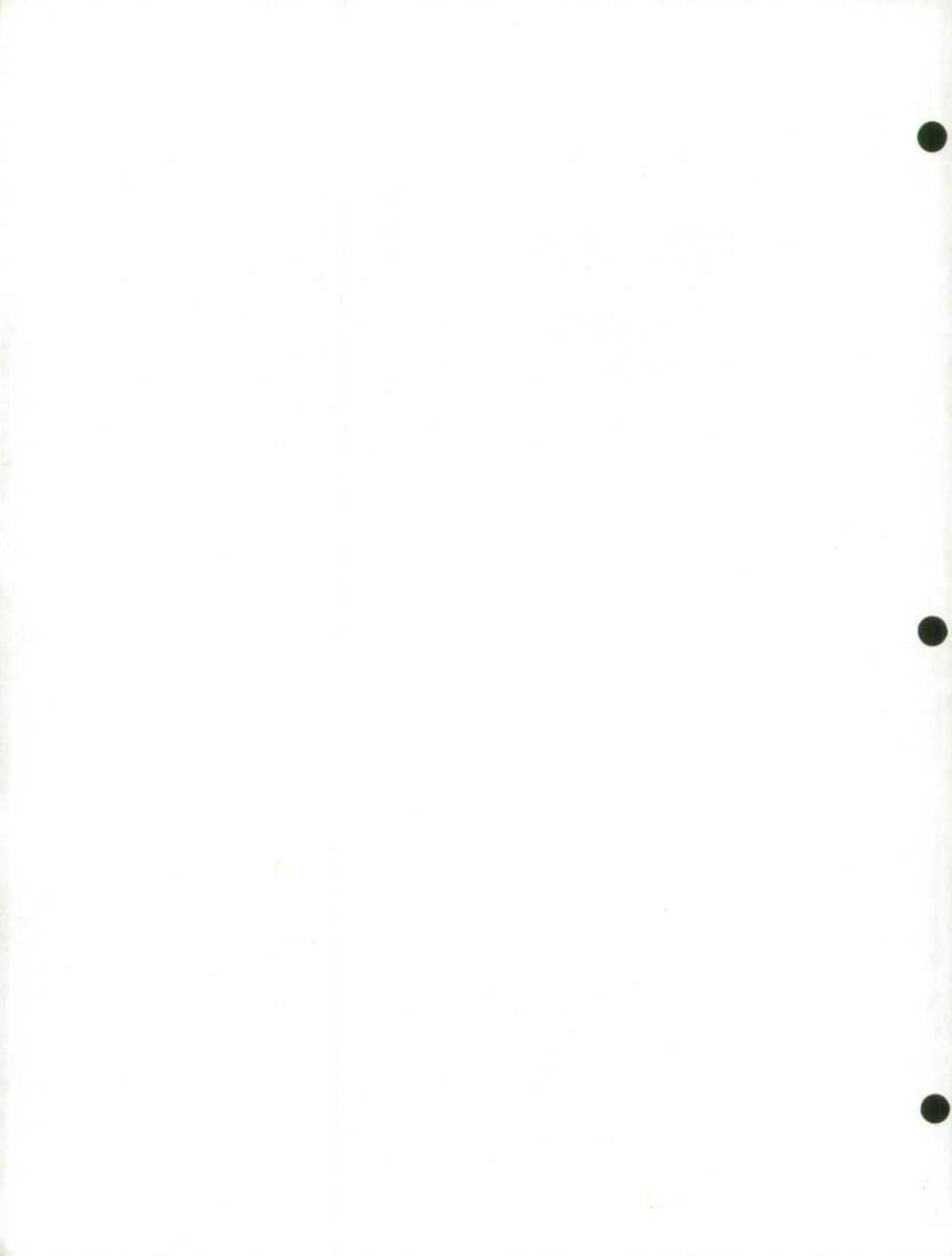


TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1966-1974
TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1966-1974

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 — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man-hours paid — Heures-hommes payées	Wages — Salaire					Number — Nombre	With-drawals — Prélèvements	Number — Nombre	Salaries and wages — Traitements et salaires	
		number — nombre	'000	\$'000					\$'000	\$'000	\$'000		
1966	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
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
<u>1973</u>													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	12	11	24	99	—	3	44	41	—	—	11	99	203
Québec	18	—	—	—	—	4	28	24	—	—	63	729	2
Ontario	60	76	155	767	142	1,281	6,510	5,087	—	—	144	1,733	5,092
Manitoba	51	28	63	295	389	254	17,148	16,505	—	—	66	673	16,502
Saskatchewan	187	465	984	4,847	12,382	8,159	274,904	254,363	—	—	692	7,111	254,573
Alberta	356	3,402	7,162	38,790	24,855	55,394	2,560,151	2,479,902	—	—	15,124	193,182	2,491,800
British Columbia — Colombie-Britannique	146	274	563	3,434	—	5,231	118,564	113,333	—	—	454	6,080	115,090
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	191	141	307	1,412	—	155	2,355	2,200	—	—	176	1,750	(2,710)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	51	7	16	79	—	—	—	—	—	—	56	788	2,566
Hudson Bay — Baie d'Hudson	17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	155
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	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
<u>1974</u>													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	20	5	10	50	—	—	55	55	—	—	8	86	27
Québec	11	—	—	—	—	6	27	21	—	—	72	943	104
Ontario	43	113	238	1,303	133	1,524	7,533	5,876	—	—	189	2,510	5,822
Manitoba	41	28	60	332	389	271	27,164	26,504	—	—	66	738	26,508
Saskatchewan	151	414	868	4,826	12,934	9,616	412,690	390,140	—	—	684	8,027	391,035
Alberta	269	3,804	8,132	49,084	30,996	63,719	4,207,731	4,113,016	—	—	16,375	234,166	4,125,969
British Columbia — Colombie-Britannique	123	304	631	3,651	—	6,454	177,550	171,096	—	—	509	7,025	173,276
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	153	177	387	3,061	—	98	3,578	3,480	—	—	212	3,698	(78)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est	54	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	776	1,784
Hudson Bay — Baie d'Hudson	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	543
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	—	18,155	237,969	4,724,990
<u>Percentage change — Variation en pourcentage:</u>													
1973-1974	— 3.6	+ 1.9	— .9	+ 7.6	+ 37.9	+ 17.8	+ 37.8	+ 38.4	—	—	+ 1.1	+ 8.3	+ 38.4
1974-1975	— 23.1	+ 10.0	+ 11.3	+ 25.3	+ 17.7	+ 15.9	+ 62.3	+ 64.0	—	—	+ 8.2	+ 21.6	+ 63.9

(1) 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, 1970-1974

No.	Products	1970		1971		
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	
		\$'000	\$'000			
1	Crude oil	'000 bbls.	447,895	- 1,120,085	475,631	1,306,095
2	Synthetic crude oil	"	12,082	33,345	15,540	46,620
3	Condensate	"	846	2,164	893	2,498
4	Pentanes plus	"	42,675	113,789	45,708	133,295
5	Natural gas(1)	millions cu. ft.	1,851,095	293,779	2,028,347	318,796
6	Propane	'000 bbls.	21,343	28,981	24,211	38,111
7	Butanes	"	13,007	15,528	15,218	20,581
8	Sulphur	'000 long tons	4,245	37,898	4,527	32,701
9	Total value			1,645,569		1,898,697

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1974

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
		\$'000	\$'000	\$'000	\$'000	\$'000	\$'000	\$'000	\$'000
<u>Net production withdrawals</u>									
1	Crude oil	'000 bbls.	596,722	3,406,007	8	11	-	734	4,342
2	Synthetic crude oil	"	16,880	108,876	-	-	-	-	-
3	Condensate	"	1,175	6,686	-	-	-	-	-
4	Pentanes plus	"	58,031	359,371	-	-	-	-	-
5	Natural gas	millions cu. ft.	3,045,506	723,766	88	44	183	27	7,537
6	Propane	'000 bbls.	33,135	182,895	-	-	-	-	-
7	Butanes	"	22,138	111,296	-	-	-	-	-
8	Sulphur	'000 long tons	6,840	94,704	-	-	-	-	-
9	Total value			4,993,601		55		27	7,590
<u>Marketable production</u>									
10	Crude oil	'000 bbls.	596,552	3,405,023	8	11	-	734	4,342
11	Synthetic crude oil	"	16,880	108,876	-	-	-	-	-
12	Condensate	"	1,175	6,686	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	"	57,722	357,502	-	-	-	-	-
14	Natural gas(2)	millions cu. ft.	2,420,138	677,644	88	44	183	27	7,404
15	Propane	'000 bbls.	33,269	183,632	-	-	-	-	-
16	Butanes	"	22,191	111,582	-	-	-	-	-
17	Sulphur	'000 long tons	6,808	94,259	-	-	-	-	-
18	Total value			4,945,204		55		27	7,533
<u>Shipments</u>									
19	Crude oil	'000 bbls.	596,680	3,405,694	5	8	-	734	4,342
20	Synthetic crude oil	"	16,675	107,554	-	-	-	-	-
21	Condensate	"	1,175	6,686	-	-	-	-	-
22	Pentanes plus	"	57,739	357,629	-	-	-	-	-
23	Natural gas	millions cu. ft.	2,420,138	676,847	88	44	183	27	7,404
24	Propane	'000 bbls.	32,489	179,328	-	-	-	-	-
25	Butanes	"	21,684	109,049	-	-	-	-	-
26	Sulphur	'000 long tons	4,921	68,125	-	-	-	-	-
27	Total value			4,910,912		52		27	7,533

(1) Includes 30,621 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, and 1,138 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes value of helium.

(3) Includes marketable production of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

(4) Includes shipments of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1970-1974

1970		1973		1974		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
561,648	1,502,497	635,865	2,169,501	596,552	3,405,223	'000 baril Pétrole brut	1
18,820	62,283	18,446	72,207	16,880	108,876	" Pétrole brut synthétique	2
1,223	3,287	1,367	4,366	1,175	6,686	" Condensat	3
59,593	176,578	60,253	225,495	57,722	357,502	" Pentanes plus	4
2,298,981	369,882	2,443,711	417,801	2,420,138	677,644	millions de pi³ Gaz naturel(1)	5
29,021	45,660	33,712	79,242	33,269	183,632	'000 baril Propane	6
19,170	27,466	21,999	42,877	22,191	111,582	" Butanes	7
6,524	37,291	7,064	40,422	6,808	94,259	'000 ton. forte Soufre	8
	2,224,944		3,051,911		4,945,204	Valeur totale	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1974

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia		Yukon, Northwest Territories		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
<u>Prélèvements nets de production</u>											
4,749	27,164	73,787	396,974	497,646	2,871,417	18,844	102,932	954	3,167	'000 baril Pétrole brut	1
-	-	-	-	16,880	108,876	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique	2
-	-	160	861	911	5,256	104	569	-	-	" Condensat	3
-	-	195	1,049	56,713	352,188	1,123	6,134	-	-	" Pentanes plus	4
-	-	61,636	9,001	2,537,515	645,138	437,568(1)	65,897	979	411	millions de pi³ Gaz naturel	5
-	-	625	3,439	31,948	176,353	562	3,103	-	-	'000 baril Propane	6
-	-	265	1,713	21,210	106,261	663	3,322	-	-	" Butanes	7
-	-	3	35	6,779	93,895	58	774	-	-	'000 ton. forte Soufre	8
	27,164		413,072		4,359,384		182,731		3,578	Valeur totale	9
<u>Production marchande</u>											
4,749	27,164	73,787	396,974	497,466	2,870,379	18,854	102,986	954	3,167	'000 baril Pétrole brut	10
-	-	-	-	16,880	108,876	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique	11
-	-	160	861	911	5,256	104	569	-	-	" Condensat	12
-	-	186	1,001	56,470	350,679	1,066	5,822	-	-	" Pentanes plus	13
-	-	51,467	8,527	1,993,935	604,162	366,082(3)	61,282	979	411	millions de pi³ Gaz naturel(2)	14
-	-	640	3,518	32,078	177,073	551	3,041	-	-	'000 baril Propane	15
-	-	273	1,774	21,304	106,732	614	3,076	-	-	" Butanes	16
-	-	3	35	6,747	93,450	58	774	-	-	'000 ton. forte Soufre	17
	27,164		412,690		4,316,607		177,550		3,578	Valeur totale	18
<u>Livrages</u>											
4,751	27,182	73,868	397,410	497,474	2,870,425	18,873	103,090	975	3,237	'000 baril Pétrole brut	19
-	-	-	-	16,675	107,554	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique	20
-	-	160	861	911	5,256	104	569	-	-	" Condensat	21
-	-	186	1,001	56,516	350,964	1,037	5,664	-	-	" Pentanes plus	22
-	-	51,467	7,730	1,993,935	604,162	366,082(4)	61,282	979	411	millions de pi³ Gaz naturel	23
-	-	641	3,526	31,305	172,805	543	2,997	-	-	'000 baril Propane	24
-	-	274	1,783	20,799	104,204	611	3,062	-	-	" Butanes	25
-	-	3	43	4,865	67,381	53	701	-	-	'000 ton. forte Soufre	26
	27,182		412,354		4,282,751		177,365		3,648	Valeur totale	27

(1) Inclus 30,621 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Comprend la valeur de l'hélium.

(3) Inclus la production marchande de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus les livraisons de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1974(1)

No.	Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
\$'000								
1	Geological and geophysical operations	241,527	1,452	388	1,843	48	989	112,396
2	Field and well operations	318,194	90	11	1,870	2,450	51,261	241,382
3	Natural gas processing plants	144,791	—	—	3,989	—	2,074	131,566
4	Retention costs(2)	93,774	156	—	809	316	9,640	64,300
5	Royalties	1,343,777	2	2	501	4,724	178,710	1,107,206
6	Taxes (excluding income tax)	81,370	4	4	194	3,240	17,006	58,722
7	Interest expense	62,545	—	—	209	34	2,415	58,354
8	Other operating expenses	61,190	—	—	42	224	2,203	56,667
9	<u>Total</u>	2,347,168	1,704	405	9,457	11,036	264,298	1,830,593

(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.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1974(1)

No.	Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
\$'000								
1	Exploratory drilling	453,528	—	3,829	5,290	551	5,755	146,474
2	Development drilling	168,087	—	—	2,800	72	6,901	136,367
3	Tangible well and lease equipment	159,741	—	—	400	183	10,202	138,738
4	Pipe lines and related facilities	15,684	—	—	286	—	1,282	14,022
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	25,782	—	—	149	28	1,595	23,593
6	Natural gas processing plants	138,323	—	—	1,832	—	523	126,126
7	Other buildings and machinery	23,729	—	—	105	243	2,906	15,149
8	<u>Total capital formation</u>	984,874	—	3,829	10,862	1,077	29,164	600,469
9	Land sites	1,639	—	—	—	—	109	1,358
10	Land acquisition(2)	123,246	82	17	908	369	4,377	92,555
11	<u>Total</u>	1,109,759	82	3,846	11,770	1,446	33,650	694,782

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

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

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					
17,786	86,732	17,362	2,531	-	Exploration géologique et géophysique
19,091	2,039	-	-	-	Exploitation des champs et des puits
6,836	326	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel
13,332	4,436	772	13	-	Coûts de garde(2)
51,420	1,212	-	-	-	Redevances
2,100	92	8	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)
1,086	-	447	-	-	Dépense d'intérêt
1,774	280	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation
113,425	95,117	18,589	2,544	-	<u>Total</u>
					9

(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.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1974(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					
33,607	191,904	54,309	11,809	-	Forage d'exploration
13,316	8,631	-	-	-	Forage de mise en valeur
7,866	2,352	-	-	-	Biens corporels, puits et concessions
94	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes
397	20	-	-	-	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression
9,842	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel
470	4,856	-	-	-	Autres bâtiments et machines
65,592	207,763	54,309	11,809	-	<u>Total de la formation de capital</u>
4	168	-	-	-	Propriétés foncières
21,455	174	909	-	-	Acquisition de terrains(2)
89,051	208,105	55,218	11,809	-	<u>Total</u>
					11

(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.

TABLE 6. Supply and Disposition of Crude Oil and Gasoline, by Province, Canada, 1954

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	8	734	4,749	73,787	497,666
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	16,880
3	Less returned to formation	—	—	—	—	20
4	<u>Total</u>	8	734	4,749	73,787	514,526
5	Condensate	—	—	—	160	911
6	Pentanes plus	—	—	—	195	56,713
7	Net withdrawals	8	734	4,749	74,142	572,150
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	8	734	4,749	74,142	572,150
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	3,837
11	Quebec	—	—	—	—	23,085
12	Ontario	—	734	2,755	26,138	136,497
13	Manitoba	—	—	418	7,975	9,037
14	Saskatchewan	—	—	—	1,827	17,689
15	Alberta	—	—	—	—	63,364
16	British Columbia	—	—	—	—	32,513
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	734	3,173	35,940	286,022
	Exports to U.S.A.:					
19	Petroleum administration					
20	District I	—	—	—	365	34,577
21	II	—	—	1,587	39,329	141,002
22	IV	—	—	—	—	42,984
23	V	—	—	—	—	70,214
	<u>Total</u>	—	—	1,587	39,694	288,777
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	3	—	38	1,025	1,663
25	Transporters'	—	—	18	4,248	34,355
	Closing:					
26	Field and plant	6	—	36	903	1,814
27	Transporters'	—	—	26	4,058	33,995
28	Net change	+ 3	—	+ 6	— 312	— 209
29	Deliveries to other purchasers	5	—	—	245	1,364
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	117
31	Field and plant use	—	—	—	—	473
32	Losses and adjustments	—	—	- 17	- 1,425	- 4,044
33	<u>Total disposition</u>	8	734	4,749	74,142	572,150

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. 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1974

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total, source canadienne	Total foreign sources - Total, source étrangère	Total all sources - Total, général						
		barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens								
<u>Approvisionnement</u>										
Production intérieure:										
18,844	999	596,787	...	596,787	Pétrole brut					
-	-	16,880	...	16,880	Pétrole brut synthétique					
-	45	65	...	65	Moins: repris pour l'injection					
18,844	954	613,602	...	613,602	<u>Total</u>					
104	-	1,175	...	1,175	Condensats					
1,123	-	58,031	...	58,031	Pentanes plus					
20,071	954	672,808	...	672,808	Prélèvement net					
...	299,239	299,239	Importations					
38,871	954	672,808	299,239	972,047	<u>Approvisionnement total</u>					
<u>Utilisation</u>										
Livraisons aux raffineries:										
-	-	3,837	127,095	130,932	Provinces Atlantiques					
-	-	23,085	172,114	195,199	Québec					
-	-	166,124	-	166,124	Ontario					
-	-	17,430	-	17,430	Manitoba					
-	-	19,516	-	19,516	Saskatchewan					
-	-	63,364	-	63,364	Alberta					
19,704	-	52,217	-	52,217	Colombie-Britannique					
-	975	975	-	975	Territoires du Nord-Ouest					
19,704	975	346,548	299,209	645,757	<u>Total</u>					
Exportations vers les Etats-Unis:										
Petroleum administration										
-	-	34,942	-	34,942	District I					
-	-	181,918	-	181,918	II					
-	-	42,984	-	42,984	IV					
525	-	70,739	-	70,739	V					
525	-	330,583	-	330,583	<u>Total</u>					
Stocks:										
Début d'exercice:										
73	82	2,884	367	3,251	Gisements et usines de traitement					
946	-	39,567	-	39,567	Transporteurs					
71	61	2,891	367	3,258	Fin d'exercice:					
1,167	-	39,246	-	39,246	Gisements et usines de traitement					
+ 219	- 21	- 314	-	- 314	Transporteurs					
-	-	1,314	-	1,314	Livraison à d'autres acheteurs					
48	-	165	-	165	Carburants consommés par les pipe-lines					
70	-	493	-	493	Consommation des gisements et usines de traitement					
- 495	-	- 5,981	30	- 5,951	Pertes et ajustements					
38,871	954	672,808	299,239	972,047	<u>Total de l'utilisation</u>					

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

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1974

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
			millions 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, sous 60°F.			
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	88	183	7,537	71,094	2,970,730
2	Less field flared and waste	—	—	—	9,458	51,511
3	Net new production (1 - 2)	88	183	7,537	61,636	2,919,219
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	381,704
6	Net Withdrawals	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	5,170	22,286
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	680	7,079
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	1,710	408,346
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,611	131,243
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	133	— 2	— 25,374
12	Deliveries of marketable gas	88	183	7,404	51,467	1,993,935
13	<u>Total disposition</u>	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants	—	—	—	12,674	1,672,778
14b	Fields	88	183	7,404	38,793	321,157
15	<u>Total</u> (14a + 14b)	88	183	7,404	51,467	1,993,935
16	Receipts from distributor storage	—	2,15D	91,555	4,559	2,662
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other Receipts(1)	—	—	7	—	713
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia	—	—	—	—	10,406
20	Alberta	—	—	—	—	297,365
21	Saskatchewan	—	—	—	46,782	45,888
22	Manitoba	—	—	—	—	63,885
23	Ontario	—	—	95,758	—	542,066
24	Quebec	—	2,333	—	—	77,838
25	New Brunswick	66	—	—	—	—
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u>	66	2,333	95,758	46,782	1,037,448
28	Exports	—	—	—	—	727,530
29	Other deliveries(2)	—	—	11	220	8,010
30	Delivered to distributor storage	—	—	—	6,723	128,795
31	Line pack fluctuation	—	—	2	10	2,015
32	Pipeline fuel	—	—	355	2,977	83,913
33	Pipeline losses, etc.	22	—	2,840	— 686	9,599
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310

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

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

(3) Includes 30,621 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,138 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.

... Figures not appropriate or not applicable.

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 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1974

		Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
		— Territoires du Nord-Ouest et Yukon	— Total, source canadienne	— Total, source étrangère	— Total, général	
millions 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, sous 60°F.						
445,822(3) 4,569	1,771	3,497,225 66,330	...	3,497,225 66,330	Production originale brute	1
441,253	979	3,430,895	...	3,430,895	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
— 3,685	—	— 385,389	...	— 385,389	Production originale nette (1 - 2)	3
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Gaz récupéré	4
					Moins gaz injecté et stocké	5
					Prélèvement net	6
<u>A. GISMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
7,420 38	—	34,876	...	34,876	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
	—	7,797	...	7,797	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
43,920 20,797	—	453,976	...	453,976	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
	—	154,651	...	154,651	Pertes en cours de traitement	9
— 689	—	— 25,932	...	— 25,932	Autres emplois et utilisations	10
366,082	979	2,420,138	...	2,420,138	Autres utilisations	11
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Ajustements	12
					Livrées de gaz marchand	13
					<u>Total de l'utilisation</u>	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
361,104 4,978	—	2,046,556 373,582	—	2,046,556 373,582	Arrivages de gaz marchand:	14
366,082	979	2,420,138	—	2,420,138	Usines	14
150 — 49	—	101,076 — 769	— 13,408 19,497(4)	101,076 13,408 20,266	Gisements	14
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
					Déstockage par les distributeurs	16
					Importations	17
					Autres arrivages(1)	17
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	18
<u>Utilisation</u>						
<u>Ventes:</u>						
118,526	—	128,932	—	128,932	Colombie-Britannique	19
—	—	297,365	32	297,397	Alberta	20
—	—	92,670	—	92,670	Saskatchewan	21
—	—	63,885	—	63,885	Manitoba	22
—	—	637,824	13,376	651,200	Ontario	23
—	—	80,171	—	80,171	Québec	24
—	—	66	—	66	Nouveau-Brunswick	25
—	979	979	—	979	Territoires du Nord-Ouest	26
118,526	979	1,301,892	13,408	1,315,300	<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u>	27
231,657	—	959,187	—	959,187	Exportations	28
—	—	8,241	19,497(4)	27,738	Autres livraisons(2)	29
156	—	135,674	—	135,674	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
272	—	2,299	—	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	31
13,164	—	100,409	—	100,409	Gaz consommé dans le réseau	32
2,506	—	14,281	—	14,281	Perte dans les pipe-lines, etc.	33
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	34

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

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

(3) Inclus 30,621 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U transporté par les pipe-lines canadienne. N'ayant pas lieu de figurer.

... N'ayant pas lieu de figurer.
Note: En plus d'inclure des stat.

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.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLEAU 8. Salariés, traitements et salaires, 1966-1974

	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, techniciens et administrateurs	Total
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	Female — Femmes	Manufacturing — Industriels		
number — nombre									
1966	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
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	149,702	195,910
<u>1973</u>									
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	11	—	—	—	11	—	99	—	99
Québec	—	—	36	27	36	27	—	729	729
Ontario	74	2	48	20	122	22	767	966	1,733
Manitoba	28	—	29	9	57	9	295	378	673
Saskatchewan	464	1	179	48	643	49	4,847	2,264	7,111
Alberta	3,372	30	8,691	3,031	12,063	3,061	38,790	154,392	193,182
British Columbia — Colombie-Britannique	274	—	160	20	434	20	3,434	2,646	6,080
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	141	—	35	—	176	—	1,412	338	1,750
Off shore — Large des côtes:									
East — Est	7	—	42	7	49	7	79	709	788
Hudson Bay — Baie d'Hudson	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<u>Total</u>	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
<u>1974</u>									
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	5	—	2	1	7	1	50	36	86
Québec	—	—	42	30	42	30	—	943	943
Ontario	111	2	58	18	169	20	1,303	1,207	2,510
Manitoba	28	—	27	11	55	11	332	406	738
Saskatchewan	414	—	216	54	630	54	4,826	3,201	8,027
Alberta	3,778	26	9,222	3,349	13,000	3,375	49,084	185,082	234,166
British Columbia — Colombie-Britannique	304	—	172	33	476	33	3,651	3,374	7,025
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	177	—	34	1	211	1	3,061	637	3,698
Off shore — Large des côtes:									
East — Est	—	—	32	8	32	8	—	776	788
Hudson Bay — Baie d'Hudson	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<u>Total</u>	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,460

TABLE 9. *Employment and Man-hours, 1974*

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Canada</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	1,120	12	1,132	
<u>Total</u>	1,120	12	1,132	34,900
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens	511	18	529	
Geologists — Géologues	1,018	24	1,042	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,506	6	1,512	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,007	34	1,041	
Sub-total — Total partiel	4,042	82	4,124	74,822
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	2,176	258	2,434	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,317	3,098	4,415	
Administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	1,150	55	1,205	
<u>Total</u>	8,685	3,493	12,178	160,762
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	4,817	28	4,845	62,307
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	14,622	3,533	18,155	257,969
Male — Hommes		Female — Femmes		
number — nombre				
Month end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier	4,583			27
February — Février	4,598			25
March — Mars	4,583			27
April — Avril	4,629			24
May — Mai	4,890			30
June — Juin	4,983			28
July — Juillet	5,070			34
August — Août	5,047			32
September — Septembre	4,841			26
October — Octobre	4,765			28
November — Novembre	4,771			26
December — Décembre	4,803			28
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 heuree- hommes — par trimestre et par année:				
All work and paid — Travaillees et payées	2,307	2,412	2,321	2,369
All worked and paid — Non travaillées et payées	132	196	375	214
<u>Total</u>	2,439	2,608	2,696	2,583
				10,326

TABLE 5. Parallel, Anterior and Posterior, (%) - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			\$'000					
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total						
	Salaries and wages - Traitements et salaires								
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</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:									
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-					
Geologists - 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									
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	-					
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	2	-	-	-					
<u>Total</u>	2	1	3	26					
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	50					
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	7	1	8	86					
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 1 ^{er} au 31 mars	April 1- June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	June 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:									
At work and paid - Travaillees et payees	2	2	2	2					
Not worked and paid - Non travaillees et payees	-	1	-	1					
<u>Total</u>	2	3	2	3					
				10					

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			\$'000	Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total		
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	18	-	18		18
<u>Total</u>	18	-	18		18
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	7	-	7		7
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	10	-	10		10
Other professional personnel - Autres membres du personnel libéral ..	2	-	2		2
Sub-total - Total partiel	19	-	19		367
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	6	-	6		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	5	18	23		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	10	-	10		
<u>Total</u>	40	18	58		739
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	111	2	113		1,303
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	169	20	189		2,510
	Male - Hommes	Female - Femmes			
	number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier	107				2
February - Février	101				2
March - Mars	101				2
April - Avril	107				2
May - Mai	130				2
June - Juin	109				2
July - Juillet	111				2
August - Août	128				2
September - Septembre	101				2
October - Octobre	117				2
November - Novembre	111				2
December - Décembre	114				2
	January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril su mars	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-hommes - par trimestre et par année:					
At work and paid - Travailleés et payées	51	60	63	56	239
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	2	2	8
<u>Total</u>	53	62	65	58	238

TABLEAU 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitemens et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
<u>Manitoba</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1	-	1	
<u>Total</u>	1	-	1	27
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	3	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	-	4	
Sub-total - Total partiel	7	-	7	117
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	6	-	6	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	7	11	18	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	6	-	6	
<u>Total</u>	26	11	37	379
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	28	-	28	332
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	55	11	66	738
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	27			
February - Février	27			
March - Mars	27			
April - Avril	28			
May - Mai	29			
June - Juin	30			
July - Juillet	30			
August - Août	30			
September - Septembre	27			
October - Octobre	27			
November - Novembre	27			
December - Décembre	27			
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril au 30 juin	July 1- September 31 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre
			'000	
14	15	12	13	54
-	1	3	2	6
<u>Total</u>	14	16	15	60
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - par trimestre et par année:				
All work and paid - Travaillées et payées	14			
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	1	3	
<u>Total</u>	14	16	15	60

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, Rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitemens 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	332				
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:								
Geophysicists - Géophysiciens	—	—	—					
Geologists - Géologues	5	—	5					
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	32	—	32					
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	8	—	8					
Sub-total - Total partiel	45	—	45	596				
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	40	1	41					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	31	53	84					
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	86	—	86					
<u>Total</u>	202	54	256	8,561				
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	414	—	414	4,826				
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	630	54	684	8,027				
Male - Hommes								
Female - Femmes								
number - nombre								
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:								
January - Janvier	396	—	—					
February - Février	396	—	—					
March - Mars	393	—	—					
April - Avril	408	—	—					
May - Mai	433	—	—					
June - Juin	440	—	—					
July - Juillet	464	—	—					
August - Août	441	—	—					
September - Septembre	419	—	—					
October - Octobre	397	—	—					
November - Novembre	385	—	—					
December - Décembre	392	—	—					
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 su 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	200	208	194	18				
Not worked and paid - Non travaillées et payées	9	15	36	19				
<u>Total</u>	209	223	230	206				

TABLE 9. Payroll, Employment and Wages, 1974 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—	
Management — Directeurs	1,061	10	1,071	
<u>Total</u>	1,061	10	1,071	33,407
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens	506	17	523	
Geologists — Géologues	979	24	1,003	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres	1,428	6	1,434	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	952	34	986	
Sub-total — Total partiel	3,865	81	3,946	71,727
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens	2,079	249	2,328	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,252	2,954	4,206	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif ..	965	55	1,020	
<u>Total</u>	8,161	3,339	11,500	151,675
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travaillleurs assimilés	3,778	26	3,804	49,084
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	13,000	3,375	16,375	234,166
Male — Hommes		Female — Femmes		
number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier	3,581			25
February — Février	3,598			23
March — Mars	3,593			25
April — Avril	3,616			22
May — Mai	3,817			28
June — Juin	3,909			26
July — Juillet	3,958			29
August — Août	3,950			30
September — Septembre	3,806			24
October — Octobre	3,729			26
November — Novembre	3,755			24
December — Décembre	3,787			26
January 1 — March 31	January 1 — December 31	July 1 — September 30	October 1 — December 31	January 1 — December 31
1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
				'000
1,808	1,879	1,826	1,864	7,377
111	163	308	173	755
<u>Total</u>	1,919	2,042	2,134	8,132

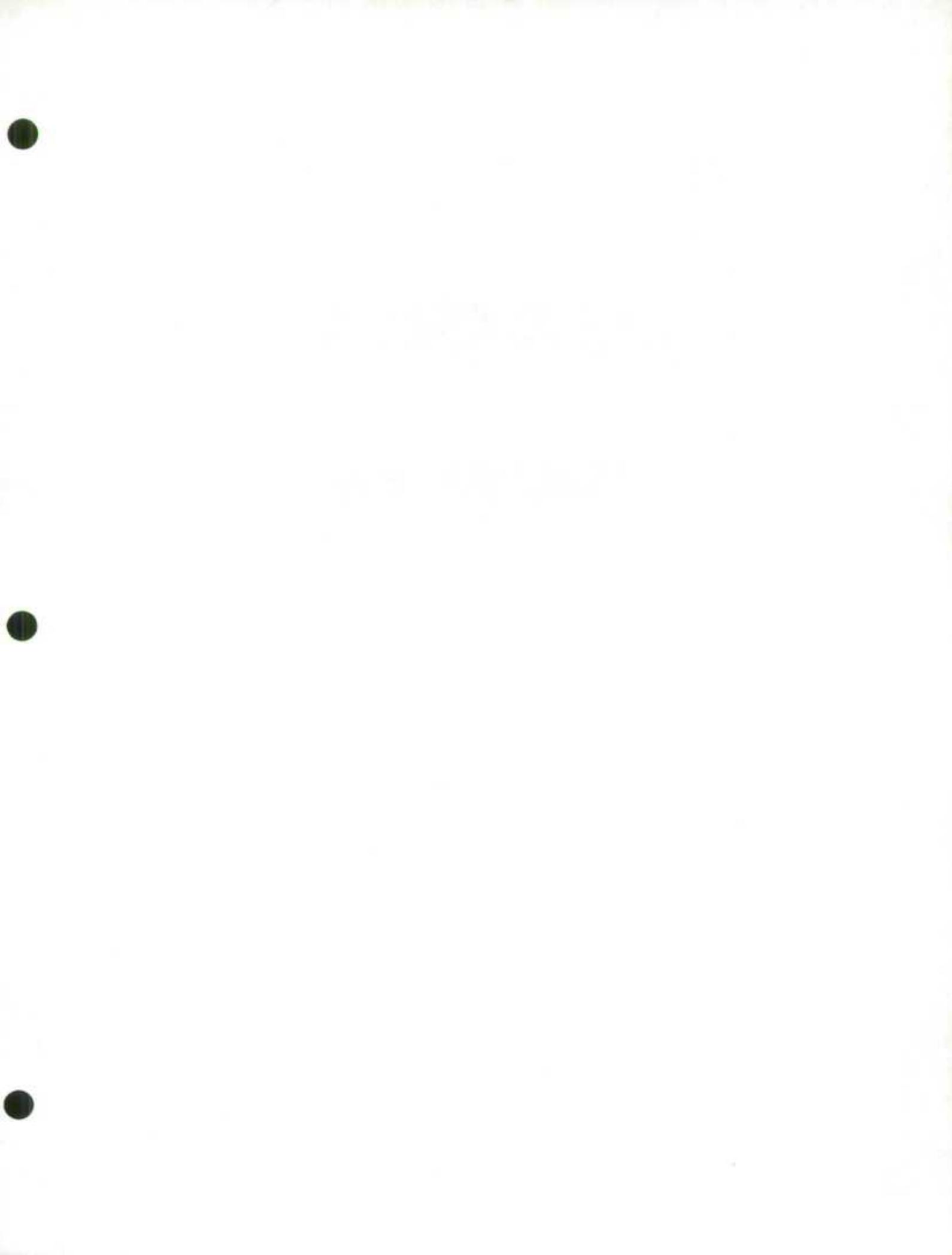
TABLE 9. Fertilizer Requirements and Productivity, 1963-64—Cont'd

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued
TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - 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 ..	19	-	19				
Sub-total - Total partiel	19	-	19	421			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	6	-	6				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	1	1				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	9	-	9				
<u>Total</u>	34	1	35	637			
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	177	-	177	3,061			
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	211	1	212	3,698			
Male -- Hommes							
Female -- Femmes							
Number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	179						
February - Février	177						
March - Mars	180						
April - Avril	175						
May - Mai	174						
June - Juin	180						
July - Juillet	180						
August - Août	177						
September - Septembre	174						
October - Octobre	182						
November - Novembre	173						
December - Décembre	171						
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 		
'000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - par trimestre et par année:							
All work and paid - Travaillées et payées	94	93	92	92			
All worked and paid - Non travaillées et payées	4	4	4	4			
<u>Total</u>	98	97	96	96			
				371			
				16			
				387			

TABLE 9. Payroll, Employment and man-hours, 1974 - Concluded
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - II



31.000000

31.000000

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 OT6.



1010688801 c3

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.