

c 43

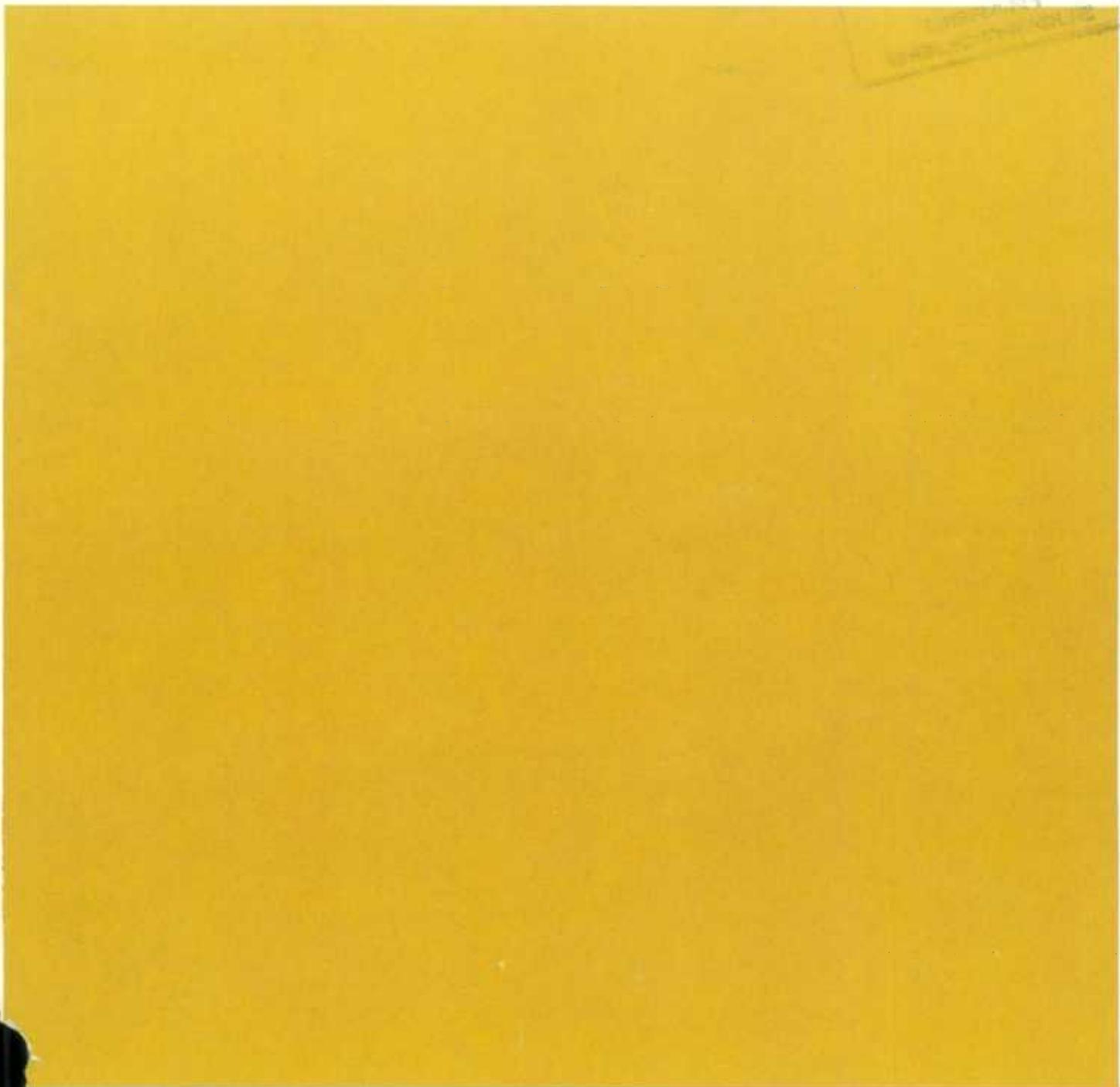
The crude petroleum and natural gas industry

1984

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1984

STATISTIQUE
CANADA
OCT 1 1985
INDUSTRY



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Census of Manufactures Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9826) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du recensement des manufactures,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9826) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zenith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

SIC 071

**The crude
petroleum and
natural gas
industry**

1984

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

CTI 071

**L'industrie
du pétrole brut
et du gaz
naturel**

1984

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

December 1985
5-3301-544

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Décembre 1985
5-3301-544

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

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.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

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

ABBREVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under
the direction of:

- . **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- . **Denis Desjardins**, directeur,
Division de l'industrie
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

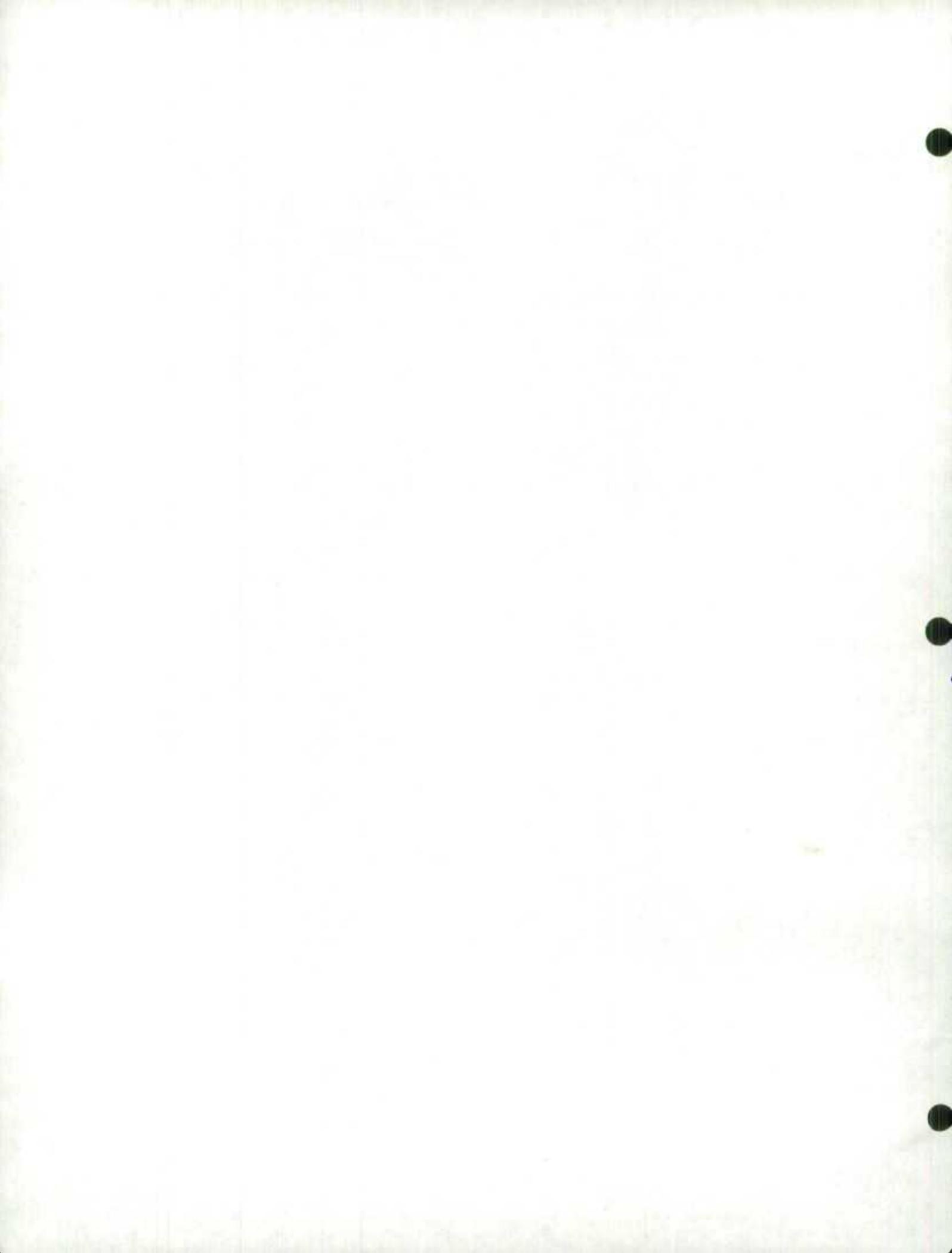
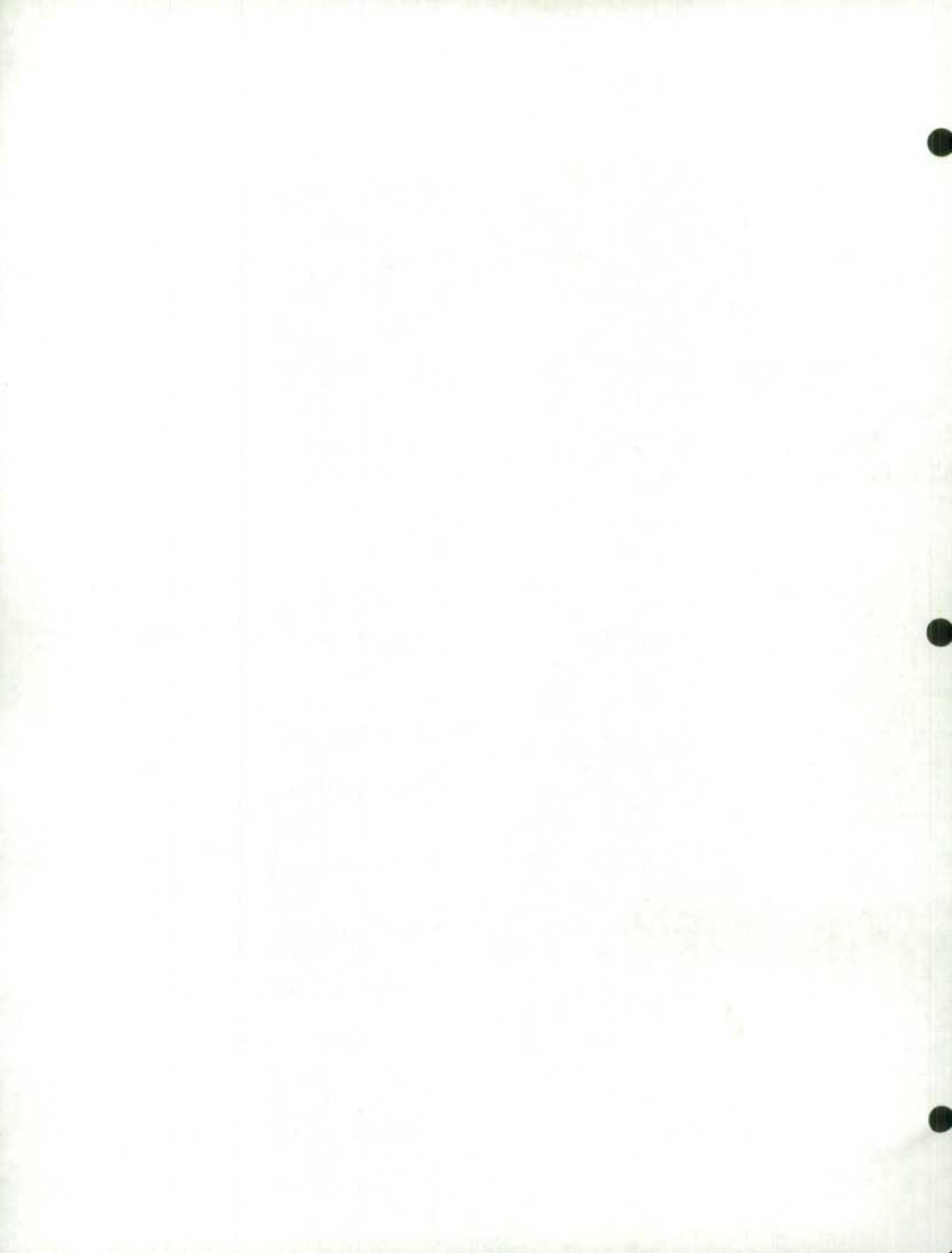


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Survey Results	11
Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1984, Cumulative 1948-1984, Non-conventional Sector	13
II. Synthetic Crude Oil Reserves	13
III. Royalty Allocation, 1984	14
Table	
1. Principal Statistics, 1975-1984	15
2. Drilling Completions, 1983 and 1984	16
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1983 and 1984	24
4. Marketable Production and Values, 1981-1984	26
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984	26
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1984	30
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984	32
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984	36
9. Employees, Salaries and Wages, 1976-1984	40
10. Payroll, Employment and Hours, 1984	41
Definitions	51
Selected Publications on Energy Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Résultats de l'enquête	11
Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1984, cumulatif 1948-1984, secteur non-conventionnel	13
II. Réserves de pétrole synthétique	13
III. Allocation de rédevances, 1984	14
Tableau	
1. Statistiques principales, 1975-1984	15
2. Forages complétés, 1983 et 1984	16
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1983 et 1984	24
4. Production marchande et valeurs, 1981-1984	26
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1984	26
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1984	30
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984	32
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984	36
9. Salariés, traitements et salaires, 1976-1984	40
10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984	41
Définitions	51
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	



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 (SIC 071). 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 12-501E). 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 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

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 25 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 1981, 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 1986 (for the 1985 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

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

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 (CTI 071). 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 type des industries** (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'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1984 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

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 25 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 1981, 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 1986 (elle portera sur l'année 1985), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures. Les définitions sont fournies à la fin de la publication.

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

are included in industry SIC 461, 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 geophysical 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/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. 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 may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, 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 functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may

d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n^o 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n^o 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.

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/retraitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. 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 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 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 d'éthane et de soufre 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

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 SIC 071, 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 SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in *Private and Public Investment in Canada* (Catalogue 61-205).

Electricity

Data refer 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, and relate both to 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 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.

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 CTI 071, 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 (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans *Investissements privés et publics au Canada* (n° 61-205 au catalogue).

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 est 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.

Salaries and wages (Tables 1, 9 and 10) 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.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 9 et 10) 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.

SURVEY RESULTS

Production

In 1984, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$28,308,149,000 an increase of 10.8% over 1983. Crude oil and field condensate amounted to \$17,813,127,000, an increase of 10.7%, natural gas \$7,225,859,000, a increase of 12.9%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$3,269,163,000, an increase of 6.8% from 1983 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by region, is shown in Table 5. In 1984, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$24,454,717,000 or 87.8% of the national figure of \$27,891,075,000.

Employees

The number of employees in the industry in Canada increased from 33,418 in 1983 to 36,580 in 1984 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1984, management accounted for 5.2% of the total work force; professional categories 26.0%; specialists, technical, clerical and administrative 42.0%; field, plant and related workers 26.8%. Total salaries and wages paid during 1984 increased to \$1,420,379,000 from \$1,241,055,000 reported in 1983 up 14.4%. Alberta had 92.2% of the total employees and paid 91.0% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

Operating expenditures, classified for the purpose of this summary as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other Operating expenses and Royalties, increased from \$9,726,238,000 in 1983 to \$10,972,625,000 an increase of 12.8%. During the current year, royalty payments accounted for 61.3% of the total: geological and geophysical expenditures 6.9%; field and well operations 23.6%; natural gas processing plants 5.8%; all other operating expenditures 2.4%. For a further breakdown of royalties between Federal Crown Royalties, Provincial Royalties and Taxes and Non-Crown Royalties and other, please refer to Text Table III.

RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Production

En 1984, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$28,308,149,000, soit 10.8% de plus qu'en 1983. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$17,813,127,000 (+10.7%), celle du gaz naturel, \$7,225,859,000 (+12.9%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les éthanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$3,269,163,000 (+6.8%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par région est donnée au tableau 5. En 1984, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$24,454,717,000; soit 87.8% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$27,891,075,000.

Salariés

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 33,418 en 1983 à 36,580 en 1984, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1984 le personnel de direction représentait 5.2% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 26.0%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 42.0%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.8%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,241,055,000 en 1983 à \$1,420,379,000 en 1984 (+14.4%). L'Alberta comptait 92.2% des effectifs et a versé 91.0% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

Les dépenses d'exploitation, qui sont définies à l'intention du présent résumé comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, ont augmenté de 12.8% passant de \$9,726,238,000 en 1983 à \$10,972,625,000 en 1984. Les redevances ont accaparé 61.3% du total des dépenses d'exploitation de 1984: l'exploration géologique et géophysique, 6.9%; l'exploitation des champs et des puits, 23.6%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 5.8%; et toutes les autres dépenses, 2.4%. Le partage des redevances entre les redevances fédérales de la couronne, les redevances et les taxes provinciales, et les autres redevances et paiements est fourni dans le tableau explicatif III.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants development and other, increased 16.2% from \$6,426,248,000 in 1983 to \$7,466,761,000 in 1984. Exploratory and development drilling accounted for 66.3% in 1984; natural gas processing plants 2.9%; production facilities 12.0%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 14.0% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling

Drilling completions during 1984 rose to 9,763 from 7,095 in 1983, an increase of 37.6%. The increase was mainly due to increased activity in Alberta where completions increased to 6,043 during 1984 from 4,619 in 1983. Drilling activity, in total, is presented on Table 2.

Reserves

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1984 to 1 066 471 thousand cubic metres from 1 116 359 thousand cubic metres in 1983.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are presented in Text Table II. As of 31-12-84 the reserves were estimated to be 273 754 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves increased during 1984 to 2 808 581 million cubic metres from 2 612 595 million metres.

Value Added

Value added for total activity by the industry in 1984 was \$25,008,437,000, an increase of 12.8% over 1983.

Les autres dépenses qui sont définies comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, au développement des usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont augmenté de 16.2% passant de \$6,426,248,000 en 1983 à \$7,466,761,000 en 1984. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 66.3% du total des dépenses d'investissement de 1984; le développement des usines de traitement du gaz naturel, 2.9%; installations de production 12%. L'acquisition et la location de terrain (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôts) ont représenté 14.0% du total.

Les dépenses ci-haut mentionnées exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

Forage

Les forages complétés en 1984 ont atteint 9,763, en hausse de 37.6% sur les 7,095 forages complétés en 1983. Cette augmentation résulte principalement de l'accroissement de l'activité en Alberta où le nombre de forages complétés est passé de 4,619 en 1983 à 6,043 en 1984. Les statistiques sur les activités de forage sont présentées au tableau 2.

Réserves

Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont diminués sensiblement en 1984, atteignant 1 066 471 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 116 359 milliers de mètres cubes en 1983.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont présentés au tableau explicatif II. En date du 31-12-84, ces réserves ont été estimées à 273 754 milliers de mètres cubes sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une vie économique de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel marchand ont augmenté en 1984, passant de 2 612 595 millions de mètres cubes à 2 808 581 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

En 1984, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est élevée à \$25,008,437,000, soit une augmentation de 12.8% par rapport à 1983.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1984, Cumulative 1947-1984, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1984, cumulatif 1947-1984, secteur non-conventionnel

	1984	Cumulative 1947-1984
		Cumulatif 1947-1984
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement: Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délimitation 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.	510.3	5,238.1
Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, (1) administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances(1), les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,243.3	8,180.5
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	1,753.6	13,418.6

(1) Synthetic Crude Oil royalties amounted to \$179,000,000 during 1984.

(1) Les redevances pour le pétrole brut synthétique ont été de \$179,000,000 en 1984.

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

		Thousands of cubic metres
		Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-83 - Réserves estimées au 31-12-83		205 854
1984 negative revisions - Révisions négatives en 1984		-
Reserves added in 1984 - Additions aux réserves en 1984:		
By positive revisions - cause de révisions positives		-
By extensions - cause d'extensions		-
By new projects - cause de nouveaux projets		-
Gross additions in 1984 - Additions brutes en 1984		67 900
Reserves at 31-12-83 plus 1984 gross additions - Somme des réserves au 31-12-83 et des additions brutes en 1984		273 754
Less 1984 net production(1) - Moins production nette en 1984(1)		7 782
Remaining reserves at 31-12-84 - Réserves estimées au 31-12-84		265 972
Net change in reserves during 1984 - Changement net dans les réserves en 1984		60 118

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. 1984 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF III. Allocation de rédevances, 1984

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1)	6,731.3
Federal Crown Royalties - Rédevances Fédéral de la Couronne	2.0
Provincial Crown Royalties - Rédevances Provincial de la Couronne	5,584.5
Non Crown Royalties and Other - Autres rédevances et paiements	1,144.8

(1) Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties and BCPC deemed royalties.

(1) Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique et les rédevances présumées de la BCPC.

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1974-1984

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1974-1984

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	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	Person-hours paid Heures-personnes payées	Wages Salaires						Number Nombre	Salaries and wages Traitements et salaires	
		number nombre	thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars					number nombre		thousands of dollars milliers de dollars	
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,781	807,863	15,924,652
1982	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775
1983:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	12	-	-	-	-	-	41	41	-	-	-	41
Québec	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	28	155	299	3,578	341	7,519	63,531	55,671	-	348	11,438	56,245
Manitoba	65	54	90	1,122	1,119	3,941	152,909	147,849	-	108	2,211	148,359
Saskatchewan	203	433	926	12,141	25,153	51,009	1,842,226	1,766,064	-	930	31,579	1,769,288
Alberta	354	6,524	13,121	213,266	169,378	519,581	20,017,288	19,328,329	-	30,351	1,114,039	19,349,950
British Columbia - Columbia-Britannique	149	288	609	7,515	-	13,885	817,903	804,018	-	448	13,701	802,900
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	55	705	1,662	41,223	-	2,251	36,351	34,100	-	1,042	57,154	30,594
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	51	1	1	19	-	-	-	-	-	191	10,933	13,900
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257
1984:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	10	-	-	-	-	-	31	31	-	-	-	31
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	29	108	210	3,173	431	7,125	80,551	72,995	-	332	13,479	73,726
Manitoba	61	47	88	1,197	1,218	5,733	169,784	162,833	-	97	2,521	163,574
Saskatchewan	218	447	942	13,291	31,663	66,727	2,270,242	2,171,852	-	854	27,696	2,178,566
Alberta	352	8,287	16,448	281,773	198,764	623,702	22,453,950	21,631,484	-	33,718	1,292,694	21,653,546
British Columbia - Columbia-Britannique	146	194	397	5,502	-	16,743	910,349	893,606	-	327	11,306	895,955
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	47	704	1,537	43,038	-	1,761	37,945	36,184	-	1,041	59,607	28,928
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	38	1	2	20	-	-	-	-	-	211	13,076	14,111
Hudson Bay - Baie d'Hudson	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	909	9,788	19,624	347,994	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	-	36,580	1,420,379	25,008,437
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1984/1983	-1.2	+20.0	+17.5	+24.8	+18.4	+20.7	+13.1	+12.8	-	+9.5	+14.4	+12.8
1983/1982	+22.5	+10.8	+6.8	+14.9	+27.9	+15.5	+17.5	+17.4	-	+5.4	+18.2	+17.3

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

#15
Operating Exp of
No Cash

No Operating Capital
No Cash

13117

Head office

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1983(1)							
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	1	3 955	1	2 090	2	6 045
2	New pool wildcats	1	2 240	-	-	1	2 240
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	-	-	-	-
6	Total exploratory tests	2	6 195	1	2 090	3	8 285
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	30	24 492	-	-	30	24 492
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	32	30 687	1	2 090	33	32 777
British Columbia:							
12	New field wildcats	1	2 136	4	8 256	5	10 392
13	New pool wildcats	-	-	2	4 000	2	4 000
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	4	6 592	7	17 199	11	23 791
17	Total exploratory tests	5	8 728	13	29 455	18	38 183
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	21	33 929	6	9 695	27	43 624
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	26	42 657	19	39 150	45	81 807
Alberta:							
23	New field wildcats	13	75 484	14	29 339	27	104 823
24	New pool wildcats	221	366 881	210	334 104	431	700 985
25	Deeper pool tests	114	207 283	107	144 391	221	351 674
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	78	125 592	44	69 753	122	195 345
28	Total exploratory tests	426	724 360	375	573 557	801	1 297 917
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2,031	2 367 178	813	794 402	2 844	3 161 580
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	2,457	3 091 538	1,188	1 367 959	3,645	4 459 497
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	26	25 576	13	11 700	39	37 276
35	New pool wildcats	101	95 487	11	7 271	112	102 758
36	Deeper pool tests	20	20 968	26	19 927	46	40 895
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	132	121 870	22	18 103	154	139 973
39	Total exploratory tests	279	263 901	72	57 001	351	320 902
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,133	1 016 216	94	58 296	1,227	1 074 512
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	1,412	1 280 117	166	115 297	1,578	1 395 414
Manitoba:							
45	New field wildcats	17	16 470	-	-	17	16 470
46	New pool wildcats	1	1 225	-	-	1	1 225
47	Deeper pool tests	3	2 976	-	-	3	2 976
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	24	22 792	-	-	24	22 792
50	Total exploratory tests	45	43 463	-	-	45	43 463
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	178	163 073	-	-	178	163 073
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	223	206 536	-	-	223	206 536

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984

Abandoned Abandonnés		Suspended Suspendus		Total		
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	N ^o
1983(1)						
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:						
8	19 995	-	-	10	26 040	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	1	2 240	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
8	19 995	-	-	11	28 280	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	30	24 492	Puits de développement
-	-	-	-	26	18 937	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
8	19 995	-	-	67	71 709	Total des forages complétés
Colombie-Britannique:						
2	2 585	-	-	7	12 977	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
1	1 790	-	-	3	5 790	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
8	14 059	-	-	19	37 850	Sondages d'extension
11	18 434	-	-	29	56 617	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
20	29 294	-	-	47	72 918	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
31	47 728	-	-	76	129 535	Total des forages complétés
Alberta:						
77	123 455	-	-	104	174 334	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
304	269 843	81	23 147	758	1 243 849	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
95	134 502	1	1 445	317	487 621	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
81	86 152	-	-	183	281 497	Sondages d'extension
557	855 924	12	24 592	1,370	2 178 433	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
348	426 767	5	7 834	3,197	3 596 181	Puits de développement
-	-	-	-	52	69 078	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
905	1 282 691	17	32 426	4,619	5 843 692	Total des forages complétés
Saskatchewan:						
24	24 392	-	-	63	61 668	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
70	71 007	-	-	182	173 765	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
1	3 271	-	-	47	44 166	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
58	64 530	-	-	212	204 503	Sondages d'extension
153	163 200	-	-	504	484 102	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
91	105 915	2	3 126	1,320	1 183 553	Puits de développement
-	-	-	-	16	15 869	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
244	269 115	2	3 126	1,840	1 683 524	Total des forages complétés
Manitoba:						
12	12 001	-	-	29	28 471	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	1	1 225	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	3	2 976	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
2	1 983	-	-	26	24 775	Sondages d'extension
14	13 984	-	-	59	57 447	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
10	8 494	-	-	188	171 569	Puits de développement
-	-	-	-	1	952	Puits de service
-	-	-	-	5	4 324	Autres puits
24	22 480	-	-	253	234 292	Total des forages complétés

(1) Source: Association Pétrolière du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Continued

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1983(1) - Concluded:							
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	7	4 269	4	1 795	11	6 064
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	3	1 321	3	1 321
6	Total exploratory tests	7	4 269	7	3 116	14	7 385
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	29	11 399	52	21 943	81	33 342
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	36	15 668	59	25 059	95	40 727
Nova Scotia:							
12	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	-	-	-	-	-	-
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	-	-	3	17 347	3	17 347
24	New pool wildcats	-	-	1	6 378	1	6 378
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	-	-	-	-	-	-
28	Total exploratory tests	-	-	4	23 725	4	23 725
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	3	11 501	1	5 960	4	17 461
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	3	11 501	5	29 353	8	40 854
Quebec:							
34	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	-	-	-	-	-	-
39	Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	-	-	-	-	-	-
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	-	-	-	-	-	-
Canada:							
45	New field wildcats	58	73 621	35	64 572	93	138 193
46	New pool wildcats	331	469 222	228	353 346	559	822 568
47	Deeper pool tests	137	231 227	133	164 318	270	395 545
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	238	276 846	76	106 376	314	383 222
50	Total exploratory tests	764	1 050 916	472	688 612	1,236	1 739 528
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	3,425	3 627 788	966	890 296	4,391	4 518 084
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	4,189	4 678 704	1,438	1 578 908	5,627	6 257 612

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - suite

Abandoned		Suspended		Total		No	
Abandonnés		Suspendus					
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1983(1) - fin:							
Ontario:							
3	1 540	-	-	3	1 540	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
22	17 184	1	143	34	23 391	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
8	3 767	-	-	11	5 088	Sondages d'extension	5
33	22 491	1	143	48	30 019	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	7
39	20 035	1	181	121	53 558	Puits de développement	8
-	-	-	-	2	659	Puits de service	9
-	-	-	-	17	8 845	Autres puits	10
72	42 526	2	324	216	99 565	Total des forages complétés	11
Nouvelle-Écosse:							
1	1 097	-	-	1	1 097	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	16
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des forages complétés	22
Large des côtes Est:							
14	26 027	-	-	17	76 044	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	1	6 176	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	27
14	58 827	-	-	18	82 220	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	4	17 461	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
14	58 827	-	-	22	99 681	Total des forages complétés	33
Québec:							
1	2 500	-	-	1	2 500	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	38
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	41
-	-	-	-	-	-	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des forages complétés	44
Canada:							
142	248 390	-	-	235	386 583	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
417	599 798	12	23 290	988	1 445 656	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
96	137 773	1	1 445	367	534 763	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
137	170 491	-	-	451	553 715	Sondages d'extension	49
792	1 156 452	13	24 735	2,041	2 920 715	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	51
308	590 307	8	11 141	4,907	5 119 732	Puits de développement	52
-	-	-	-	97	105 495	Puits de service	53
-	-	-	-	22	13 169	Autres puits	54
1,300	1 746 959	21	35 876	7,095	8 165 595	Total des forages complétés	55

Source: Association Pétrolère du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Continued

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productions	
		number	mètres	number	mètres	number	mètres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1984(1):							
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	3	8 027	2	6 926	5	14 953
2	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	1	3 042	1	2 300	2	5 342
6	Total exploratory tests	4	11 069	3	9 226	7	20 295
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	37	28 187	-	-	37	28 187
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	41	39 256	3	9 226	44	48 482
British Columbia:							
12	New field wildcats	4	2 747	6	15 429	10	18 176
13	New pool wildcats	41	29 316	7	13 845	48	43 161
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	30	25 284	6	12 876	36	38 160
17	Total exploratory tests	75	57 347	19	42 150	94	99 497
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	31	45 289	12	16 710	43	61 999
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	106	102 636	31	58 860	137	161 496
Alberta:							
23	New field wildcats	39	56 401	30	95 863	69	111 264
24	New pool wildcats	346	174 374	187	282 374	533	456 750
25	Deeper pool tests	185	520 297	155	222 055	338	542 352
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	160	248 646	89	113 654	249	362 300
28	Total exploratory tests	618	999 720	461	673 630	1,079	1 673 350
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	1,998	2 636 154	936	771 792	2,934	3 407 946
31	Service wells	573	316 034	-	-	573	316 034
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	3,189	3 951 908	1,397	1 445 422	4,586	5 397 330
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	13	14 051	16	12 553	29	26 604
35	New pool wildcats	90	95 293	23	15 990	113	111 283
36	Deeper pool tests	7	9 473	-	-	7	9 473
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	266	267 592	115	66 003	381	333 595
39	Total exploratory tests	376	386 409	154	94 546	530	480 955
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,744	1 601 247	280	155 895	2,024	1 757 142
42	Service wells	-	-	1	275	1	275
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	2,120	1 987 656	435	250 716	2,555	2 238 372
Manitoba:							
45	New field wildcats	7	6 499	-	-	7	6 499
46	New pool wildcats	1	868	-	-	1	868
47	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	8	7 223	-	-	8	7 223
50	Total exploratory tests	16	14 590	-	-	16	14 590
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	200	179 922	-	-	200	179 922
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	216	194 512	-	-	216	194 512

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - suite

Abandoned		Suspended		Total			
Abandonnés		Suspendus					
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1984(1)							
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:							
19	51 992	-	-	24	66 945	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
1	2 367	-	-	3	7 709	Sondages d'extension	5
20	54 359	-	-	27	74 654	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	7
1	763	-	-	38	28 950	Puits de développement	8
-	-	-	-	-	-	Puits de service	9
-	-	-	-	31	23 951	Autres puits	10
21	55 122	-	-	96	127 555	Total des forages complétés	11
Colombie-Britannique:							
8	11 529	1	541	19	30 246	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
16	16 963	3	1 794	67	61 918	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
11	15 951	-	-	47	54 111	Sondages d'extension	16
35	44 443	4	2 335	133	146 275	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
17	22 993	-	-	60	84 992	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	708	Autres puits	21
52	67 436	4	2 335	194	231 975	Total des forages complétés	22
Alberta:							
125	220 693	2	2 477	186	335 142	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
387	599 780	1	1 002	823	1 298 532	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
185	286 931	1	2 466	524	831 729	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
149	210 241	2	2 732	400	575 273	Sondages d'extension	27
848	1 316 649	6	8 677	1,933	2 998 676	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
477	577 204	2	3 910	3,413	3 989 060	Puits de développement	30
12	4 792	-	-	600	329 142	Puits de service	31
-	-	-	-	97	122 953	Autres puits	32
1 337	1 898 645	8	12 587	6,043	7 439 831	Total des forages complétés	33
Saskatchewan:							
26	36 676	-	-	55	63 280	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
92	109 080	-	-	205	220 363	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
4	7 099	-	-	11	16 572	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
83	91 997	-	-	464	425 592	Sondages d'extension	38
205	244 852	-	-	735	725 807	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
156	179 710	-	-	2,180	1 936 852	Puits de développement	41
-	-	-	-	15	8 918	Puits de service	42
-	-	-	-	33	37 297	Autres puits	43
361	424 562	-	-	2,963	2 708 874	Total des forages complétés	44
Manitoba:							
11	10 575	-	-	18	17 074	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
-	-	-	-	1	868	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
8	6 597	-	-	16	13 820	Sondages d'extension	49
19	17 172	-	-	35	31 762	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	51
11	9 342	-	-	211	189 264	Puits de développement	52
-	-	-	-	-	-	Puits de service	53
-	-	-	-	-	-	Autres puits	54
30	26 514	-	-	246	221 026	Total des forages complétés	55

(1) Source: Association Pétrolème du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Concluded

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productions	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1984(1) - Concluded:							
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	10	4 912	9	3 782	19	8 694
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	1	395	1	395
6	Total exploratory tests	10	4 912	10	4 177	20	9 089
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	18	9 669	46	18 974	64	28 643
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	28	14 581	56	23 151	84	37 732
Nova Scotia:							
12	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	-	-	-	-	-	-
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	2	9 534	2	16 483	4	26 017
24	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	-	-	1	4 192	1	4 192
28	Total exploratory tests	2	9 534	4	20 215	6	29 749
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2	8 882	1	5 944	3	14 826
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	4	18 416	5	26 159	9	44 575
Quebec:							
34	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	-	-	-	-	-	-
39	Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	-	-	-	-	-	-
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	-	-	-	-	-	-
Canada:							
45	New field wildcats	58	97 259	57	106 498	115	203 757
46	New pool wildcats	388	504 765	226	315 991	614	820 756
47	Deeper pool tests	190	329 770	155	222 035	345	551 805
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	465	551 787	213	199 420	678	751 207
50	Total exploratory tests	1,101	1 483 581	651	843 944	1,752	2 327 525
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	4,030	4 509 350	1,275	969 315	5,305	5 478 665
53	Service wells	573	316 034	1	275	574	316 309
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	5,704	6 308 965	1,927	1 813 534	7,631	8 122 499

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - fin

Abandoned		Suspended		Total		No
number	metres	number	metres	number	metres	
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1984(1) - fin:						
Ontario:						
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
47	30 334	-	-	66	39 028	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
1	559	-	-	2	954	Sondages d'extension
48	39 893	-	-	68	39 982	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques
36	19 117	-	-	100	47 760	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	19	9 442	Autres puits
84	50 010	-	-	195	98 339	Total des forages complétés
Nouvelle-Écosse:						
3	1 917	-	-	3	1 917	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	-	-	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des forages complétés
Large des côtes Est:						
12	26 315	-	-	12	26 315	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
1	3 925	-	-	2	8 117	Sondages d'extension
13	60 258	-	-	19	90 007	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	3	14 826	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
13	60 258	-	-	22	104 833	Total des forages complétés
Québec:						
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
-	-	-	-	-	-	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
1	1 785	-	-	1	1 785	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
1	1 785	-	-	1	1 785	Total des forages complétés
Canada:						
204	389 719	3	3 018	322	596 494	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
544	755 157	4	2 796	1,162	1 578 709	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
189	294 030	1	2 466	535	848 301	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
254	331 637	2	2 732	934	1 085 576	Sondages d'extension
1,191	1 770 543	10	11 012	2,953	4 109 080	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques
899	810 914	2	3 910	6,006	6 293 489	Puits de développement
12	4 792	-	-	615	338 060	Puits de service
-	-	-	-	181	194 351	Autres puits
1,912	2 586 249	12	14 922	9, 763	10 936 135	Total des forages complétés

(1) Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1983 and 1984

No.	Canada	Atlantic provinces		Quebec	Alberta	Man. 1984	Saskatchewan
		Provinces de l'Atlantique					
thousands of dollars - milliers de dollars							
1983:							
Exploration(1)							
1	Geological and geophysical operations	609,222	7,014	1,269	766	4,123	40,602
2	Exploratory drilling	3,265,909	1,284	750	15,106	12,401	67,329
3	Land acquisitions and rentals(2)	759,938	425	242	5,039	5,282	117,245
4	Total	4,635,069	8,723	2,261	20,911	21,806	225,176
Development(1)							
5	Development drilling	1,171,610	-	-	22,212	23,887	143,921
6	Production facilities(3)	899,930	-	-	2,317	15,751	87,407
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	130,261	-	-	1,073	-	18,797
8	Natural gas plants	195,799	-	-	2,664	3,037	2,076
9	Non-production facilities	2,801	-	-	327	-	159
10	Total	2,400,401	-	-	28,593	42,675	252,360
Operating							
11	Field and well operations	2,126,837	-	-	9,859	11,592	267,627
12	Natural gas processing plants	548,794	-	-	28,477	-	9,923
13	Taxes (excluding income tax)	262,415	-	-	3,472	4,793	39,128
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15	Total	2,938,044	-	-	41,788	16,385	316,678
16	Royalties(4)	6,178,972	-	-	7,998	35,620	571,732
17	Total expenditures	16,152,486	8,723	2,261	99,290	116,486	1,365,946
1984:							
Exploration(1)							
18	Geological and geophysical operations	756,506	4,057	644	1,093	6,850	41,874
19	Drilling	3,597,932	2,245	-	21,187	8,141	100,570
20	Land acquisitions and rentals(2)	1,048,554	270	166	1,759	6,008	132,540
21	Total	5,402,992	6,572	810	24,039	20,999	274,784
Development(1)							
22	Drilling	1,348,862	-	-	20,614	27,389	241,698
23	Production facilities(3)	893,450	-	-	5,061	12,343	129,606
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	261,749	-	-	782	620	39,088
25	Natural gas plants	214,624	-	-	1,472	1,028	6,923
26	Non-production facilities	101,590	-	-	594	-	7,169
27	Total	2,820,275	-	-	28,523	41,380	424,484
Operating							
28	Field and well operations	2,586,464	-	-	8,974	16,377	344,814
29	Natural gas processing plants	631,619	-	-	27,473	484	18,430
30	Taxes (excluding income tax)	266,783	-	-	3,587	4,913	40,648
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
32	Total	3,484,866	-	-	40,034	21,774	403,892
33	Royalties(4)	6,731,253	-	-	13,248	37,572	614,769
34	Total expenditures	18,439,386	6,572	810	105,844	121,725	1,717,929

(1) Including PIP grants.

(2) Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

(3) Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

(4) Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

*capital**operation
expen**office building
& other*

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1983 et 1984

Dépenses	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes			N ^o	
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
Thousands of dollars - milliers de dollars							
1983:							
Exploration(1)							
572,740	33,709	74,848	67,632	5,064	1,455	Exploration géologique et géophysique	1
1,017,395	57,142	901,821	1,192,681	-	-	Forage d'exploration	2
565,099	66,369	221	16	-	-	Acquisition et location de terrains(2)	3
1,955,234	157,220	976,890	1,260,329	5,064	1,455	Total	4
Développement(1)							
906,316	25,630	49,644	-	-	-	Forage de mise en valeur	5
653,817	17,138	120,393	3,107	-	-	Installations de production(3)	6
59,292	160	50,939	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	7
179,724	8,270	28	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
2,313	2	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
1,801,462	51,200	221,004	3,107	-	-	Total	10
Exploitation							
1,734,669	84,930	18,180	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
492,407	17,909	78	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
204,734	10,286	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
2,431,810	113,125	18,258	-	-	-	Total	15
5,467,202	95,020	1,400	-	-	-	Redevances(4)	16
11,655,708	416,565	1,217,552	1,263,436	5,064	1,455	Dépenses totales	17
ind. PIPS. -							
1984:							
Exploration(1)							
472,308	35,131	98,881	91,785	3,286	597	Exploration géologique et géophysique	18
1,130,290	100,651	933,207	1,301,841	-	-	Forage d'exploration	19
790,179	114,123	3,487	22	-	-	Acquisition et location de terrains(2)	20
2,392,777	249,905	1,035,575	1,393,648	3,286	597	Total	21
Développement(1)							
996,859	32,734	29,568	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
681,383	15,676	49,381	-	-	-	Installations de production(3)	23
192,854	405	28,000	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	24
180,469	24,732	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
84,284	1,546	7,408	589	-	-	Installations autres que les installations de production	26
2,135,849	75,093	114,357	589	-	-	Total	27
Exploitation							
2,102,034	99,989	14,276	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	28
563,463	21,742	27	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
206,866	10,763	6	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31
2,872,363	132,494	14,309	-	-	-	Total	32
5,958,088	105,595	1,981	-	-	-	Redevances(4)	33
13,559,077	563,087	1,116,222	1,394,237	3,286	597	Dépenses totales	34

(1) Comprend les subventions du PESF.

(2) Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

(3) Comprend les biens corporels, le puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

(4) Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1981-1984

Product No.	1981		1982	
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars
1 Crude oil	67 218.0	7,889,865	65 413.7	10,085,851
2 Synthetic crude oil(1)	7 199.2	1,548,362	8 239.5	2,072,459
3 Condensate	140.1	16,383	143.0	22,103
4 Pentanes plus	5 795.0	695,565	5 673.0	891,446
5 Propane	5 253.2	514,632	5 298.2	452,730
6 Butanes	3 150.5	440,260	3 223.0	493,241
7 Ethane	4 700.4	449,594	4 267.0	464,100
8 Natural gas	67 857 800	5,910,975	69 289 300	6,649,411
	thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 996.3	495,948	5 378.1	461,909
10 Total value	...	17,961,584	...	21,593,250

(1) Includes volume and value of experimental crude oil.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984

Product No.		New Brunswick					
		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
		all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	75 851.2	0.1	-	90.4	793.3
2		dollars	15,400,176	13	-	19,813	169,784
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 680.7(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,385,297	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-	-
6		dollars	28,441	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 494.1	-	-	-	-
8		dollars	1,155,921	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 226.1	-	-	-	-
10		dollars	629,775	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 233.0	-	-	-	-
12		dollars	519,567	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	5 686.7	-	-	-	-
14		dollars(2)	544,557	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	89 993.0	1.0	-	485.9	-
16		dollars	7,940,883	18	-	60,738	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 621.4	-	-	-	-
18		dollars	425,296	-	-	-	-
19	Total value	dollars	29,029,911	31	-	80,551	169,784

See footnote(s) at end of table.

N.B.
Petroleum
Products

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1980-1983

1983		1984		Produit	N ^o
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
67 917.2	13,443,659	73 851.4	15,399,389	Pétrole brut	1
10 712.6	2,625,770	9 680.7(1)	2,385,297	Pétrole brut synthétique(1)	2
115.6	22,065	148.0	28,441	Condensat	3
4 910.4	1,047,906	5 494.1	1,155,921	Pentanes plus	4
4 858.9	545,094	5 225.9	629,775	Propane	5
3 154.5	562,037	3 233.0	519,567	Butane	6
4 703.7	526,109	5 686.7	544,557	Ethane	7
65 132 300	6,403,019	70 985 300	7,225,859	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 641.0	379,833	5 540.6	419,343	Soufre	9
...	25,555,492	...	28,308,149	Valeur totale	10

(1) Inclus le volume et la valeur de pétrole brut expérimental.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1984

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon and Northwest Territories Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Produit		N ^o
All values and quantities are expressed in thousands						
Toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
10,812.5	59 886.0	2 094.2	174.7	mètres cubes	Pétrole brut	1
2,180,000	12,576,393	433,960	20,213	dollars		2
-	9 680.7(1)	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	2,385,297	-	-	dollars		4
-	133.9	14.1	-	mètres cubes	Condensat	5
-	25,519	2,922	-	dollars		6
29.7	5 333.0	131.4	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
5,660	1,123,032	27,229	-	dollars		8
79.5	5 086.9	59.7	-	mètres cubes	Propane	9
9,601	614,345	5,829	-	dollars		10
47.9	3 103.1	82.0	-	mètres cubes	Butane	11
7,734	501,058	10,775	-	dollars		12
53.9	5 632.8	-	-	mètres cubes	Ethane	13
5,161	539,396	-	-	dollars(2)		14
1 861.5	79 273.0	8 162.6	209.0(3)	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	15
92,549	7,332,722	436,105	18,751	dollars		16
-	5 330.8	271.2	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	202,145	35,149	-	dollars		18
2,308,785	25,489,907	242,962	38,956	dollars	Valeur totale	19

(1) Valeurs nettes à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984 - Concluded

Product		Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Alberta	Ontario	Manitoba
No.						
all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Marketable production:						
1	Crude oil	cubic metres	73 851.4	0.1	-	90.4
2		dollars	15,399,389	13	-	19,813
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 680.7(1)	-	-	-
4		dollars	2,385,297	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-
6		dollars	28,441	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 494.1	-	-	-
8		dollars	1,155,921	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 225.9	-	-	-
10		dollars	629,775	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 233.0	-	-	-
12		dollars	519,567	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	5 686.7	-	-	-
14		dollars(2)	544,557	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of cubic metres	70 985.3	1.0	-	485.9
16		dollars	7,225,859	18	-	60,738
17	Sulphur	metric tonnes	5 540.6	-	-	-
18		dollars	419,343	-	-	-
19	Total value	dollars	28,308,149	31	-	80,551
Shipments:						
20	Crude oil	cubic metres	73 811.9	0.1	-	90.4
21		dollars	15,392,823	13	-	19,813
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 668.6(1)	-	-	-
23		dollars	2,382,145	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-
25		dollars	28,441	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 497.6	-	-	-
27		dollars	1,156,600	-	-	-
28	Propane	cubic metres	5 222.1	-	-	-
29		dollars	629,273	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 427.3	-	-	-
31		dollars	550,958	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	5 482.2	-	-	-
33		dollars(2)	524,976	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	70 985.3	1.0	-	485.9
35		dollars	7,225,859	18	-	60,738
36	Sulphur	metric tonnes	8 217.2	-	-	-
37		dollars	615,382	-	-	-
38	Total value	dollars	28,506,457	31	-	80,551

(1) Includes 1 942.6 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Due to confidentiality, value of ethane is calculated using the export unit price per cubic metre as derived by the National Energy Board.

(3) Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes 163.1 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industriels du pétrole brut et du gaz naturel, 1984

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	
		Columbia-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			NO
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
10 812.5 2,180,000	59 886.0 12,576,393	2 073.2 433,173	174.7 20,213	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	9 680.7 2,385,297	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	133.9 25,519	14.1 2,922	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
29.7 5,660	5 333.0 1,123,032	131.4 27,229	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
79.5 9,601	5 086.7 614,345	59.7 5,829	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
47.9 7,734	3 103.1 501,058	82.0 10,775	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
53.9 5,161	5 632.8 539,396	-	-	mètres cubes dollars(2)	Ethane	13 14
1 225.3 62,086	62 475.6 8,488,013	6 619.0 397,272	178.5(3) 17,732	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	7 969.4 586,194	271.2 33,149	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
3,270,262	24,859,247	910,349	37,945	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
10 812.5 2,180,000	59 848.5 12,569,386	2 092.7 433,649	174.4 20,178	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	9 668.6(1) 2,382,145	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	133.9 25,519	14.1 2,922	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
29.7 5,660	5 335.8 1,123,566	132.1 27,374	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
79.5 9,601	5 082.1 613,765	132.1 27,374	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
47.9 7,734	3 298.0 532,528	81.4 10,696	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
54.1 5,181	5 428.1 519,795	-	-	mètres cubes dollars(2)	Ethane	32 33
1 225.3 62,086	62 475.6 6,488,013	6 619.0 397,272	178.5(4) 17,732	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	34
-	7 966.0 582,233	271.2 33,149	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
3,270,262	25,036,950	910,969	37,910	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 1 942.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) A cause de la confidentialité, la valeur pour l'éthane a été calculée à partir du prix unitaire à l'exportation dérivé par l'Office national de l'énergie.

(3) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus 163.1 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1984(1)

No.	thousands of cubic metres				
	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
Crude oil					
1	24 265	665 273	114 295	12 534	851
Revisions:					
2	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-
5	800	61 007	11 222	-1 813	202
6	25 065	726 280	125 517	10 721	1 053
7	2 082	59 921	10 059	783	90
8	22 983	666 359	115 458	9 938	963
9	-1 282	1 086	1 163	-2 596	112
Pentanes plus					
10	3 155	75 761	245	-	-
Revisions:					
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-
14	51	24 124	32	8	-
15	3 206	101 887	297	8	-
16	92	5 335	30	1	-
17	3 114	96 552	267	7	-
18	- 41	20 791	22	7	-
19	26 097	762 911	115 725	9 945	963
millions of cubic metres					
Marketable natural gas(5)					
20	222 191	1 744 766	27 650	-	12 639
Revisions:					
21	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-
23	-	-	-	-	-
24	7 664	225 603	512	-	263
25	229 855	1 970 369	28 162	-	12 902
26	-	-	-	-	-
27	5 859	71 554	1 200	-	204
28	223 996	1 898 815	26 962	-	12 698
29	214 485	1 616 815	25 734	-	12 698
30	6 527	185 863	351	-	-
31	2 984	96 137	877	-	-
32	-	-	-	-	-
33	1 805	154 049	-688	-	59

(1) Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see text Table II.)

(2) As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

(3) Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

(4) Before re-processing plant operations.

(5) Preliminary estimate.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1984(1)

Eastern Canada	Mainland territo- ries(2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2)	Arctic Islands(2)	Eastcoast offshore(3)	Canada		
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires(2)	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2)	Îles de l'Arcti- que(2)	Large de la côte atlant- tique(3)	Canada		
milliers de mètres cubes							
						Pétrole brut	
8	30 493	-	-	175 000	1 022 719	Réserves estimées au 31-12-1983	1
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-6	-	-	-	-72 000	-588	Additions brutes	5
2	30 493	-	-	103 000	1 022 131	Total du pétrole brut	6
-	175	-	-	-	73 108	Production nette de 1984(4)	7
2	30 320	-	-	103 000	949 023	Réserves estimées au 31-12-1984	8
-6	-173	-	-	-	-1 696	Changement net dans les réserves en 1984	9
						Pentanes plus	
-	195	9 552	4 732	-	93 640	Réserves estimées au 31-12-1983	10
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	-	1 114	1 915	-	29 766	Additions brutes	14
-	195	10 666	6 647	-	122 906	Total des pentanes plus	15
-	-	-	-	-	5 458	Production nette de 1984(4)	16
-	195	10 666	6 647	-	117 448	Réserves estimées au 31-12-1984	17
-	-	1 114	1 915	-	23 808	Changement net dans les réserves en 1984	18
2	30 515	10 666	6 647	103 000	1 066 471	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents	19
millions de mètres cubes							
						Gaz marchand(5)	
221	11 767	212 810	380 551	-	2 612 595	Réserves estimées au 31-12-1983	20
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-77	-4	32 200	8 839	-	275 000	Additions brutes	24
144	11 763	245 010	389 390	-	2 887 595	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
14	183	-	-	-	79 014	Production nette de 1984(4)	27
130	11 580	245 010	389 390	-	2 808 581	Réserves estimées au 31-12-1984	28
105	11 120	245 010	389 390	-	2 515 357	Non associées	29
25	-	-	-	-	192 766	Associées	30
-	460	-	-	-	100 458	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-91	-187	32 200	8 839	-	195 986	Changement net dans les réserves en 1983	33

(1) Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

(2) Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées.

(3) Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvée.

(4) Estimé préliminaire.

(5) Avant des opérations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984

No.		1983				1984
		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
					Alberta	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1983						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	0.1	83.6	738.3	6 332.9	50 485.7
2	Heavy	-	-	-	3 210.5	4 831.4
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	10 712.6(1)
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	Total	0.1	83.6	738.3	9 543.4	66 029.7
6	Condensate	-	-	-	-	98.0
7	Pentanes plus	-	-	-	20.4	5 161.1
8	Net withdrawals	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8
9	Imports
10	Total supply	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	5 289.4(3)
12	Quebec	-	-	379.1	1 253.8	9 643.4
13	Ontario	-	83.6	210.4	1 758.1	24 965.2
14	Manitoba	-	-	81.8	90.5	769.3
15	Saskatchewan	-	-	-	160.8	1 646.3
16	Alberta	-	-	-	-	15 198.7
17	British Columbia	-	-	-	-	5 793.6
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	Total	-	83.6	667.3	3 702.4	60 655.5
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20	District I	-	-	-	67.0	1 107.9
21	II	-	-	71.4	5 829.4	6 265.6
22	IV	-	-	-	-	2 519.0
23	V	-	-	-	-	936.2
24	Total United States	-	-	71.4	5 896.4	10 828.7
25	Other Countries	-	-	-	-	218.8
26	Total exports	-	-	71.4	5 896.4	11 047.5
Inventories:						
Opening:						
27	Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
28	Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
Closing:						
29	Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
30	Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
31	Net change	-	-	1.9	63.2	-182.1
32	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	47.4
33	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
34	Field and plant use	-	-	-	-	-
35	Losses and adjustments	-	-	1.5	28.2	-279.5
36	Total disposition	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8

(1) See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1984						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 210.4	169.4	59 888.8	...	59 888.8	Léger/medium	1
-	-	8 041.9	...	8 041.9	Lourd	2
-	-	10 712.6	...	10 712.6	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
2 210.4	169.4	78 643.3	...	78 643.4	Total	5
17.6	-	115.6	...	115.6	Condensat	6
114.0	-	5 295.5	...	5 295.5	Pentanes plus	7
2 210.4	169.4	84 054.4	...	84 054.4	Prélèvement net	8
...	14 352.6(2)	14 352.6(2)	Importations	9
2 210.4	169.4	84 054.4	14 352.6	98 407.0	Approvisionnement total	10
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	2 529.0	5 782.2	8 311.2	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	11 561.5	7 775.9	19 337.4	Québec	12
-	-	22 017.3	890.5	27 847.8	Ontario	13
-	-	941.6	-	941.6	Manitoba	14
-	-	1 807.1	-	1 807.1	Saskatchewan	15
-	-	15 108.7	-	15 198.7	Alberta	16
2 129.9	-	7 923.5	-	7 923.5	Colombie-Britannique	17
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest	18
2 129.9	174.2	67 412.9	14 352.6	81 765.5	Total	19
Exportations vers les États-Unis:						
Pétroleum administration:						
-	-	1 174.9	-	1 174.9	District I	20
-	-	12 166.4	-	12 166.4	II	21
-	-	2 519.0	-	2 519.0	IV	22
-	-	936.2	-	936.2	V	23
-	-	16 796.5	-	16 796.5	Total aux États-Unis	24
-	-	218.8	-	218.8	Autres pays	25
-	-	17 015.3(4)	-	17 015.3(4)	Exportations totales	26
Stocks:						
Début d'exercice:						
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement	27
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs	28
Fin d'exercice:						
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Gisements et usines de traitement	29
97.6	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs	30
+25.4	-4.7	-226.5	+8.8	-217.7	Variation nette	31
-	-	47.5	-	47.5	Livraison à d'autres acheteurs	32
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	33
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	34
55.1	-0.1	-194.8	-8.8	-203.6	Pertes et ajustements	35
2 210.4	169.4	84 054.4	14 352.6	98 407.0	Total de l'utilisation	36

(1) Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984 - (continued)

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1984						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	0.1	90.4	793.3	7 222.8	53 843.7
2	Heavy	-	-	-	3 589.7	6 042.3
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	9 680.7(5)
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	Total	0.1	90.4	793.3	10 812.5	69 566.7
6	Condensate	-	-	-	-	133.9
7	Pentanes plus	-	-	-	29.7	5 333.0
8	Net withdrawals	0.1	90.4	793.3	10 842.2	75 033.6
9	Imports
10	Total supply	0.1	90.4	793.3	10 842.2	75 033.6
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	2 462.7(3)
12	Quebec	-	-	151.9	2 101.5	8 109.0
13	Ontario	-	90.4	511.7	2 172.9	25 509.3
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	233.0	1 707.6
16	Alberta	-	-	-	-	17 001.2
17	British Columbia	-	-	-	-	5 968.6
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	Total	-	90.4	663.6	4 507.4	60 758.6
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20	District I	-	-	-	11.9	2 289.3
21	II	-	-	90.7	6 371.4	8 647.9
22	IV	-	-	-	-	2 246.4
23	V	-	-	-	-	1 025.3
24	Total United States	-	-	90.7	6 383.3	14 208.9
25	Other Countries	-	-	-	-	71.8
26	Total exports	-	-	90.7	6 383.3	14 280.7
Inventories:						
Opening:						
27	Field and plant	-	-	10.1 ^F	101.0	437.4 ^F
28	Transporters	-	-	11.2	593.2	6 228.5
Closing:						
29	Field and plant	-	-	12.5	137.8	484.2
30	Transporters'	-	-	55.3	570.5	6 271.3
31	Net change	-	-	46.5	+14.1	+89.6
32	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	24.0
33	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
34	Field and plant use	-	-	-	-	-
35	Losses and adjustments	-	-	-7.5	-62.6	-119.3
36	Total disposition	0.1	90.4	793.3	10 842.2	75 033.6

(1) Includes 1 455.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 956.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 685.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montréal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 975.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 252.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(5) Includes 1 9426 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(6) Imports include 930.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 17 780.6 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(7) Exports to United States include 930.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 926.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange, but exclude an estimated 120.0 thousands of cubic metres of trucked exports.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1984					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
Pétrole brut:					
					1
					2
					3
					4
2 094.2	174.7	64 219.2	...	64 219.2	
-	-	9 632.0	...	9 632.0	
-	-	9 680.7(5)	...	9 680.7	
-	-	-	...	-	
2 094.2	174.7	83 531.9	...	83 531.9	Total
14.1	-	148.8	...	148.0	Condensat
131.4	-	5 494.1	...	5 494.1	Pentanes plus
2 239.7	174.7	89 174.0	...	89 174.0	Prélèvement net
...	14 229.7(6)	14 229.7(6)	Importations
2 239.7	174.7	89 174.0	14 229.7	103 403.7	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
					11
					12
					13
					14
					15
					16
					17
					18
-	-	2 462.7(3)	5 641.2	8 103.9	Provinces de l'Atlantique
-	-	10 362.4	7 751.3	18 113.7	Québec
-	-	28 284.3	837.2	21 121.5	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	-	1 940.6	-	1 940.6	Saskatchewan
-	-	17 001.2	-	17 001.2	Alberta
1 127.6	-	8 096.4	-	8 096.4	Colombie-Britannique
-	174.3	174.3	-	174.3	Territoires du Nord-Ouest
2 127.6	174.3	68 321.9	14 229.7	82 551.6	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
					20
					21
					22
					23
-	-	2 301.2	-	2 301.2	District I
-	-	15 110.0	-	15 110.0	II
-	-	2 246.4	-	2 246.4	IV
2.3	-	1 027.6	-	1 027.6	V
2.3	-	20 685.2	-	20 685.2	Total aux États-Unis
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays
2.3	-	20 757.0(7)	-	20 757.0(7)	Exportations totales
Stocks:					
Début d'exercice:					
					27
					28
12.6	4.3	565.4 ^F	-	565.4 ^F	Gisements et usines de traitement
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs
Fin d'exercice:					
					29
					30
9.7	4.6	648.8	-	648.8	Gisements et usines de traitement
113.2	-	7 010.3	52.2	7 062.5	Transporteurs
-12.4	+0.3	+138.1	-17.6	+120.5	Variation nette
-	-	24.1	-	24.1	Livraison à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement
122.2	0.1	-67.1	17.6	-49.5	Pertes et ajustements
2 239.7	174.7	87 174.0	14 229.7	103 403.7	Total de l'utilisation

(1) Incluant 1 455.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 956.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 685.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements de inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 975.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 926.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(5) Incluant 1 942.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(6) Les importations comprennent 930.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 780.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(7) Les exportations aux États-Unis comprennent 930.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 926.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est, mais n'incluent pas 120.0 milliers de mètres cubes exporter par camion.

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CII 361) et du transport de pétrole brut par pipe-line (CII 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984

No.	New Brunswick					
	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta		
	Nouveau-Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1983						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.6	-	460.9	1 669.3	87 185.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	218.8	1 363.2
3	Net new production	1.6	-	460.9	1 450.5	85 822.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 179.6
6	Net withdrawals	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	332.7	394.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0	687.1
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34.9	10 352.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	102.8	3 868.2
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-56.4	-1 003.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
14	Total disposition	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	253.4	-	16.2
19	Total supply of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265.6
21	Alberta	-	-	-	-	13 714.5
22	Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.9
23	Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
24	Ontario	-	-	562.8	-	17 215.5
25	Québec	-	-	-	-	3 589.1
26	New Brunswick	1.4	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.4	-	562.8	902.2	38 223.1
29	Exports	-	-	-	-	18 242.5
30	Other deliveries(4)	-	-	138.0	-	96.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-3.3	6.7
33	Pipeline fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
34	Pipeline losses, etc.	0.2	-	10.5	64.8	539.2
35	Total disposition of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6

See footnotes at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.					
1983					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
7 890.0	226.6(1)	97 433.7	...	97 433.7	Production originale brute 1
101.7	28.2	1 711.9	...	1 711.9	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes 2
7 788.3	198.4	95 721.8	...	95 721.8	Production originale nette 3
-	-	-	...	-	Gas récupéré 4
37.3	-	12 216.9	...	12 216.9	Moins gaz injecté et stocké 5
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Prélèvement net 6
Utilisation:					
87.3	-	814.2	...	814.2	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
2.5	-	704.6	...	704.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
870.7	18.3	11 276.8	...	11 276.8	Pertes en cours de traitement 9
443.7	16.8	4 452.1	...	4 452.1	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
464.8	-	-1 124.9	...	-1 124.9	Ajustements 12
6 782.0	163.3	65 132.3	...	65 132.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution 13
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Total de l'utilisation 14
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 262.0	163.3	65 132.3	-	65 132.3	Total de gaz marchand 15
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	3.8	3.8	Importations 17
0.1	-	269.7	258.2(3)	527.9	Autres arrivages(2) 18
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Approvisionnement total en gaz marchand 19
Utilisation:					
Ventes:					
3 991.4	145.4	4 402.4	-	4 402.4	Colombie-Britannique 20
-	-	13 714.5	3.8	13 718.3	Alberta 21
-	-	2 620.1	-	2 620.1	Saskatchewan 22
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Manitoba 23
-	-	17 778.3	-	17 778.3	Ontario 24
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Québec 25
-	-	1.4	-	1.4	Nouveau-Brunswick 26
-	17.9	17.9	-	17.9	Territoires du Nord-Ouest 27
3 991.4	163.3	43 844.2	3.8	43 848.0	Total des ventes 28
1 926.8	-	20 169.3	-	20 169.3	Exportations 29
-	-	234.6	258.2(3)	492.8	Autres livraisons(4) 30
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gas consommé dans le réseau 33
118.3	-	732.0	-	732.0	Perte dans les pipe-lines, etc. 34
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984 - Concluded

No.	millions of cubic metres et 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1984					
Field and processing plants					
Supply:					
1	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2
2	-	-	-	264.9	1 839.1
3	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1
4	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	11 777.1
6	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Disposition:					
7	-	-	-	265.8 ^P	405.4
8	-	-	-	15.0 ^P	814.2
Processing plant disposition and uses:					
9	-	-	-	35.0 ^P	10 774.9
10	-	-	-	44.0 ^P	3 967.9
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	+276.4 ^P	+835.0
13	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
14	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Gas utilities					
Supply:					
15	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
16	-	-	-	379.0	4 042.1
17	-	-	-	-	-
18	-	-	240.4	-	3.8
19	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5
Disposition:					
Sales:					
20	-	-	-	-	287.3
21	-	-	-	-	15 062.5
22	-	-	-	1 172.0	1 626.2
23	-	-	-	-	1 776.4
24	-	-	605.6	-	18 385.3
25	-	-	-	-	4 206.1
26	1.0	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	1.0	-	605.6	1 172.0	41 343.8
29	-	-	-	-	19 429.3
30	-	-	113.6	-	21.2
31	-	-	-	350.4	4 409.9
32	-	-	-	-7.1	-18.2
33	-	-	4.3	66.6	1 533.2
34	-	-	2.8	22.4	-197.7
35	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5

(1) Includes 180.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

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

(5) Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984 - Fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N ^o
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1984						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 307.0	234.6(5)	104 044.1	...	104 044.1	Production originale brute	1
113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Moins gaz injecté et stocké	5
8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Prélèvement net	6
Utilisation:						
173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.5	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Pertes en cours de traitement	9
503.9	9.8	4 525.6	...	4 525.6	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-33.4	-	+1 078.0	...	+1 078.0	Ajustements	12
8 814.0	174.9	75 985.3	...	70 985.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
8 126.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 619.0	178.5	70 985.3	-	70 985.3	Total de gaz marchand	15
36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstocage par les distributeurs	16
-	-	-	3.6	3.6	Importations	17
0.7	-	244.9	374.4(3)	619.3	Autres arrivages(2)	18
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Colombie-Britannique	20
-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Alberta	21
-	-	2 798.2	-	2 798.2	Saskatchewan	22
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Manitoba	23
-	-	18 990.9	-	18 990.9	Ontario	24
-	-	4 206.1	-	4 206.1	Québec	25
-	-	1.0	-	1.0	Nouveau-Brunswick	26
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	27
4 269.2	178.5	47 570.1	3.6	47 573.7	Total des ventes	28
1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Exportations	29
-	-	134.8	374.4(3)	509.2	Autres livraisons(4)	30
43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.0	-	-20.3	-	-20.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Gas consommé dans le réseau	33
141.4	-	-31.1	-	-31.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 180.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) 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.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

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

(5) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Notes: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CII 4921) et des transports par pipe-line (CII 4611).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1976-1984

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1976-1984

	Employees Salariés			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 - Manufacturing Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Management, professional, technical and administrative Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	Total
	number nombre			thousands of dollars milliers de dollars		
1976	4,931	14,165	19,096	79,176	261,856	341,032
1977	5,191	15,049	20,240	92,593	294,630	387,223
1978	5,425	16,620	22,045	101,255	351,680	452,935
1979	5,764	18,790	24,554	116,565	426,171	542,736
1980	6,401	21,047	27,448	143,586	529,445	673,031
1981	6,696	22,087	28,783	198,198	607,112	805,310
1982	7,568	24,131	31,699	241,297	802,129	1,043,426
1983:						
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-
Ontario	155	193	348	3,578	7,860	11,438
Manitoba	54	54	108	1,122	1,089	2,211
Saskatchewan	433	497	930	12,141	19,438	31,579
Alberta	6,524	23,827	30,351	213,266	900,773	1,114,039
British Columbia - Colombie-Britannique	288	160	448	7,515	6,186	13,701
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	705	337	1,042	41,223	15,931	57,154
Off shore - Large des côtes:						
East - Est	1	190	101	19	10,914	10,933
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-
Total	8,160	25,258	33,418	278,864	962,191	1,241,055
1984:						
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-
Ontario	108	224	332	3,173	10,306	13,479
Manitoba	47	50	97	1,197	1,324	2,521
Saskatchewan	447	407	854	13,291	14,405	27,696
Alberta	8,287	25,431	33,718	281,773	1,010,921	1,292,694
British Columbia - Colombie-Britannique	194	133	327	5,502	5,804	11,306
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	704	337	1,041	43,038	16,569	59,607
Off shore - Large des côtes:						
East - Est	1	210	211	20	13,056	13,076
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-
Total	9,788	26,792	36,580	347,994	1,072,385	1,420,379

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires
		\$'000
Canada		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	1,911	-
Total	1,911	178,234
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	871	-
Geologists - Géologues	1,780	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3,141	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3,721	-
Sub-total - Total partiel	9,513	462,232
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	4,162	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8,821	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2,385	-
Total	24,881	894,151
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:		
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	9,788	347,994
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	36,580	1,420,379

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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

thousands - milliers

Hours (field, plant and related employees) -
Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine
et travailleurs assimilés):

At work and paid - Travaillées et payées	4,431	4,496	4,585	4,592	18,104
Not worked and paid - Non travaillées et payées	289	334	537	360	1,520
Total	4,720	4,830	5,122	4,952	19,624

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000
Off shore - East - Large des côtes - Est		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	63	-
Total	63	6,071
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	-	-
Geologists - Géologues	3	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	35	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	44	-
Sub-total - Total partiel	82	4,415
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	50	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	-
Total	147	6,985
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:		
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	1	20
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	211	13,076

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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

thousands - milliers

Hours (field, plant and related employees) -
Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine
et travailleurs assimilés):

At work and paid - Travaillées et payées	--	1	--	1	2
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	--	--
Total	--	1	--	1	2

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	-	-			
Total	-	-			
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	-	-			
Total	-	-			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	-	-			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
Not worked and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
		\$'000			
Québec					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	-	-			
Total	-	-			
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	-	-			
Total	-	-			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	-	-			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
		\$'000			
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	59	-			
Total	59	5,219			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	7	-			
Geologists - Géologues	29	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	10	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	-			
Sub-total - Total partiel	61	2,625			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	18	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	59	-			
Total	165	5,087			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	108	3,173			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	332	13,479			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers au. champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	52	49	46	49	196
Not worked and paid - Non travaillées et payées	4	4	3	3	14
Total	56	53	49	52	210

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages					
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires					
		\$'000					
Manitoba							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-					
Management - Directeurs	8	-					
Total	8	244					
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens	-	-					
Geologists - Géologues	1	-					
Patroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	5	-					
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-					
Sub-total - Total partiel	6	112					
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens							
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	13	-					
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	19	-					
Total	42	1,080					
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:							
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	47	1,197					
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	97	2,521					
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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		
	thousands - milliers						
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):							
At work and paid - Travaillées et payées	20	22	19	19	79		
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	3	2	9		
Total	22	24	22	20	88		

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires
		\$'000
Saskatchewan		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	34	-
Total	34	2,325
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	6	-
Geologists - Géologues	22	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	47	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	61	-
Sub-total - Total partiel	136	5,219
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	76	-
	100	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	61	-
Total	373	12,080
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:		
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés		
	447	13,291
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	854	27,696

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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

thousands - milliers

Hours (field, plant and related employees) -
heures - (ouvriers aux champs, à l'usine
et travailleurs assimilés):

At work and paid - Travaillées et payées	207	222	232	209	870
Not worked and paid - Non travaillées et payées	14	16	25	17	72
Total	221	238	257	226	942

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Alberta					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	1,742	-			
Total	1,742	163,970			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	858	-			
Geologists - Géologues	1,703	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,979	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3,505	-			
Sub-total - Total partiel	9,045	440,292			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	8,529	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2,209	-			
Total	23,689	846,951			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	8,287	281,773			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	33,718	1,292,694			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	3,750	3,765	3,780	3,813	15,117
Not worked and paid - Non travaillées et payées	246	290	480	315	1,331
Total	3,996	4,055	4,269	4,128	16,448

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees		Salaries and wages		
	Nombre total d'employées		Traitements et salaires		
			\$'000		
British Columbia - Colombie-Britannique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-		-		
Management - Directeurs	4		-		
Total	4		369		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-		-		
Geologists - Géologues	21		-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	7		-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14		-		
Sub-total - Total partiel	42		2,019		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	40		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	26		-		
Total	129		5,435		
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	194		5,502		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	327		11,306		
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	92	91	96	93	372
Not worked and paid - Non travaillées et payées	6	5	8	6	25
Total	98	96	104	99	397

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Concluded

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - Fin

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires			
		\$'000			
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	1	-			
Total	1	36			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	1	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	58	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	82	-			
Sub-total - Total partiel	141	7,521			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	111	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	49	-			
Total	336	16,533			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés					
	704	43,038			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1,041	59,607			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to 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
Hours - Heures					
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	310	346	403	409	1,468
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	17	18	17	69
Total	327	363	421	426	1,537

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 and reprocessing 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 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

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 extraits 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 et 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 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 stock 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 représente 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

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

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.

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.

Drilling Completions

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or stratigraphic condition not previously proved productive.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

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, 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

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.

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.

Forages Complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais jusqu'alors révélée productive.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais qui se trouve à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "Quasi - Forages de reconnaissance". De plus ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new procedure reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a stratigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed, for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les possibilités encore inconnues dans les niveaux plus profonds. Tous les mètres déjà sondés sont classés dans la catégorie exploratoire, suivant la pratique adoptée à partir de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données fournies sur les autres puits, et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un forage effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone prouvée d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, si non il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration d'hydrocarbures.

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés à des fins spécifiques, comme l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Réserves

Réserves prouvées. Les réserves récupérables avec la technologie actuelle et selon les conditions économiques actuelles et anticipées, spécialement prouvées par forages, tests ou production; plus la partie jugée de réserves récupérables adjacentes dont l'existence est estimée basée sur des informations géologiques, géophysiques et sur d'autres informations similaires, avec une certitude raisonnable.

300-11

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL
STATISTICS

Catalogue

Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

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.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS-
TIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

Mensuelle

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

Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

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

Nº 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

Ca 003

Statistics Canada Library
Bibliothèque Statistique Canada



1010062084

DATE DUE

MAR 28 1990

OCT 25 1990

MAR - 5 1991

MAY 2 1992

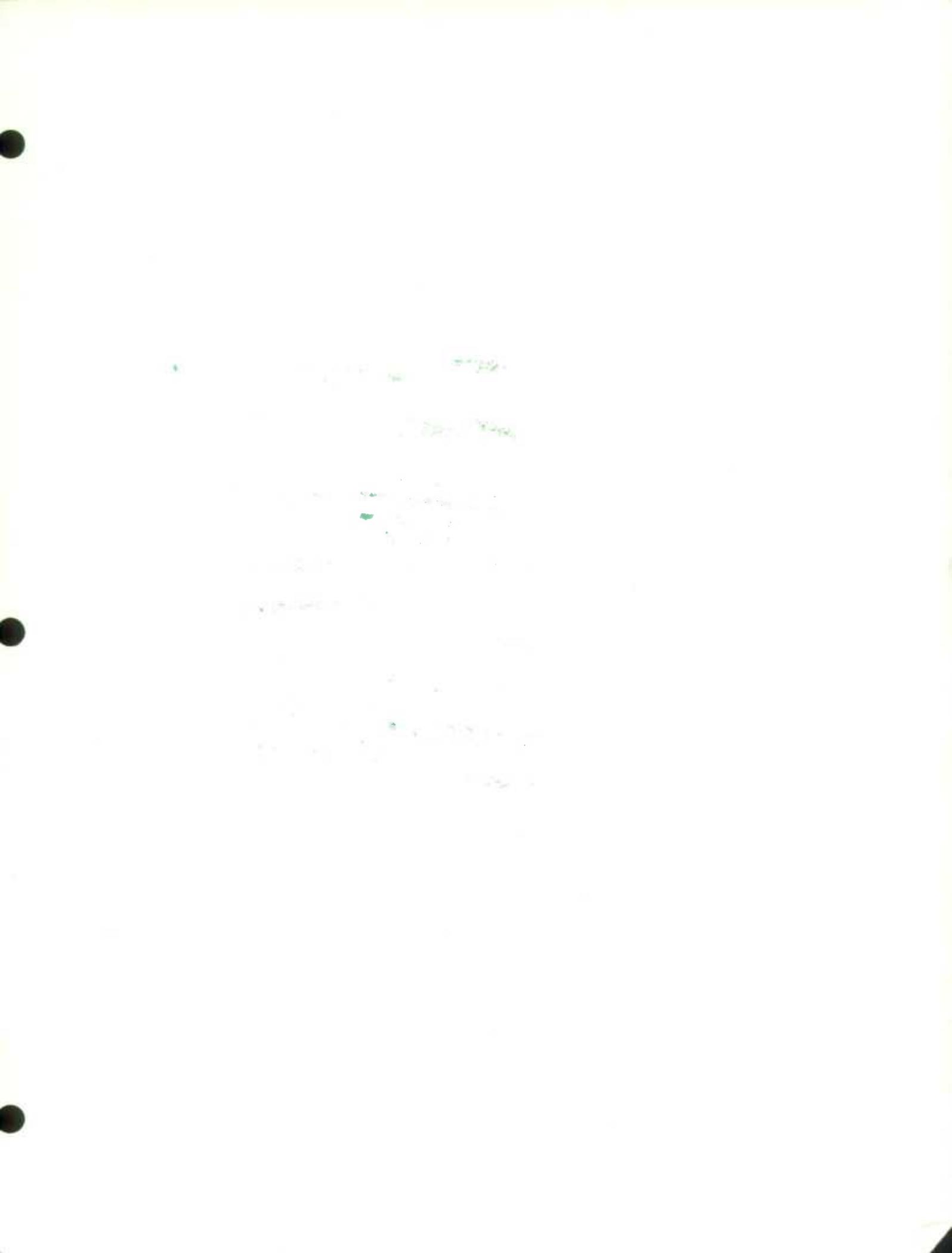
NOV 25 1992

JAN 18 1993

APR - 6 1993 (M)

JUN - 1993

LOWE-MARTIN No. 1137



Canada