

C.B

**The crude
petroleum and
natural gas
industry**

1985

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

1985

STATISTICS STATISTIQUE
CANADA CANADA
JUN 19 1987
LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE

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:

Energy Section,
Industry Division.

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) 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 NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Call collect 420-2011

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, 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 ordiolingue 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 de l'énergie,
Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) 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	Zénith 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 NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

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 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

1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

CTI 071

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1985

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

January 1987
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 1987

Janvier 1987
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.

This publication was prepared under the direction of:

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

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).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

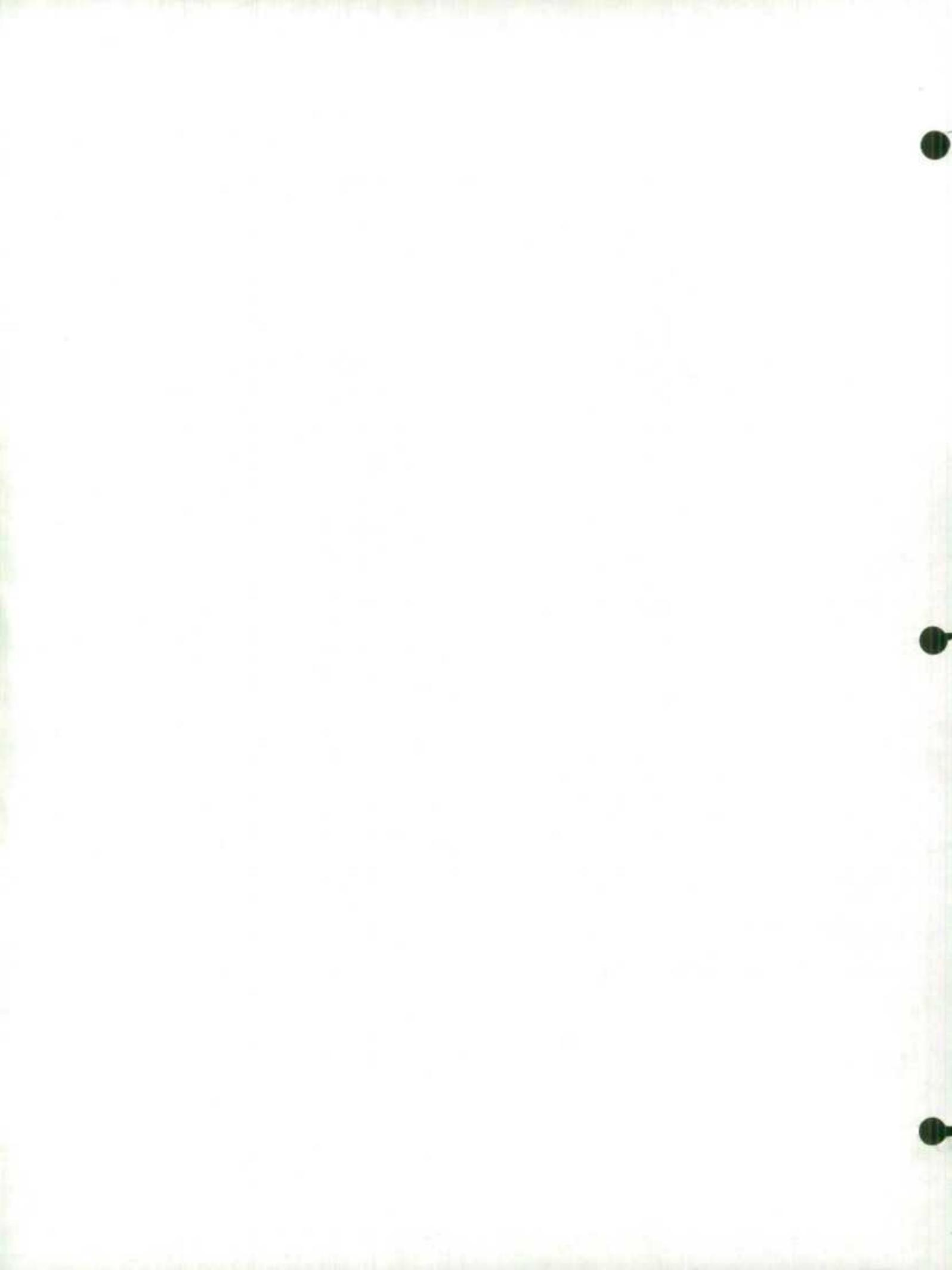
- . Denis Desjardins, directeur, Division de l'industrie
- . Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Survey Results	8
Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1985, Cumulative 1947-1985, Non-conventional Sector	10
II. Synthetic Crude Oil Reserves	10
III. Royalty Allocation, 1985	11
Table	
1. Principal Statistics, 1975-1985	12
2. Drilling Completions, 1984 and 1985	13
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1984 and 1985	21
4. Marketable Production and Values, 1982-1985	23
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1985	23
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1985	27
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 and 1985	29
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 and 1985	33
9. Employees, Salaries and Wages, 1977-1985	37
10. Payroll, Employment and Hours, 1985	41
Definitions	48
Selected Publications on Energy Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Résultats de l'enquête	8
Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1985, cumulatif 1947-1985, secteur non-conventionnel	10
II. Réserves de pétrole synthétique	10
III. Allocation de redevances, 1985	11
Tableau	
1. Statistiques principales, 1975-1985	12
2. Forages complétés, 1984 et 1985	13
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1984 et 1985	21
4. Production marchande et valeurs, 1982-1985	23
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1985	23
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1985	27
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1984 et 1985	29
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1984 et 1985	33
9. Salariés, traitements et salaires, 1977-1985	37
10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985	41
Définitions	48
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 1985 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 7.

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 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).

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** (no 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers 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 1985 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 7.

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 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** (no 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (no 55-201 au catalogue).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and 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 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.

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 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).

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.

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.

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** (no 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.

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 1985, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$29,300,130,000 an increase of 3.5% over 1984. Crude oil and field condensate amounted to \$18,395,194,000, an increase of 3.3%, natural gas \$7,334,368,000, a increase of 1.5%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$3,540,568,000, an increase of 8.3% from 1984 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by region, is shown in Table 5. In 1985, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$24,616,408,000 or 86.3% of the national figure of \$28,526,317,000.

Employees

The number of employees in the industry in Canada increased from 33,944 in 1984 to 34,108 in 1985 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1985, management accounted for 5.9% of the total work force; professional categories 30.8%; specialists, technical, clerical and administrative 39.0%; field, plant and related workers 24.3%. Total salaries and wages paid during 1985 increased to \$1,418,492,000 from \$1,338,439,000 reported in 1984 up +6.0%. Alberta had 91.5% 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 \$10,972,625,000 in 1984 to \$11,487,405,000 an increase of 4.7%. During the current year, royalty payments accounted for 58.3% of the total: geological and geophysical expenditures 6.8%; field and well operations 26.5%; natural gas processing plants 6.0%; 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.

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

RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Production

En 1985, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$29,300,130,000, soit 3.5% de plus qu'en 1984. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$18,395,194,000 (+3.3%), celle du gaz naturel, \$7,334,368,000 (+1.5%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$3,540,568,000 (+8.3%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par région est donnée au tableau 5. En 1985, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$24,616,408,000; soit 86.3% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$28,526,317,000.

Salariés

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 33,944 en 1984 à 34,108 en 1985, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1985 le personnel de direction représentait 5.9% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 30.8%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 39.0%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 24.3%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,338,439,000 en 1984 à \$1,418,492,000 en 1985 (+6.0%). L'Alberta comptait 91.5% 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 4.7% passant de \$10,972,625,000 en 1984 à \$11,487,405,000 en 1985. Les redevances ont accaparé 58.3% du total des dépenses d'exploitation de 1985; l'exploration géologique et géophysique, 6.8%; l'exploitation des champs et des puits, 26.5%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 6.0%; 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.

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 pres-

16.4% from \$7,466,761,000 in 1984 to \$8,690,008,000 in 1985. Exploratory and development drilling accounted for 61.7% in 1985; natural gas processing plants 3.9%; production facilities 13.2%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 15.3% 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 1985 rose to 12,564 from 9,763 in 1984, an increase of 28.7%. The increase was mainly due to increased activity in Alberta where completions increased to 7,937 during 1985 from 6,043 in 1984. Drilling activity, in total, is presented on Table 2.

Reserves

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada increased marginally during 1986 to 1 067 768 thousand cubic metres from 1 066 471 thousand cubic metres in 1984.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are presented in Text Table II. As of 31-12-85 the reserves were estimated to be 256 227 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves decreased during 1985 to 2 783 923 million cubic metres from 2 808 581 million metres.

Value Added

Value added for total activity by the industry in 1985 was \$25,428,653,000, an increase of 1.7% over 1984.

sion, au développement des usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont augmenté de 16.4% passant de \$7,466,761,000 en 1984 à \$8,690,008,000 en 1985. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 61.7% du total des dépenses d'investissement de 1985; le développement des usines de traitement du gaz naturel, 3.9%; installations de production 13.2%. 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 15.3% 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 1985 ont atteint 12,564, en hausse de 28.7% sur les 9,763 forages complétés en 1984. Cette augmentation résulte principalement de l'accroissement de l'activité en Alberta où le nombre de forages complétés est passé de 6,043 en 1984 à 7,937 en 1985. 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 augmentées sensiblement en 1985, atteignant 1 067 768 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 066 471 milliers de mètres cubes en 1984.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont présentés au tableau explicatif II. En date du 31-12-85, ces réserves ont été estimées à 256 227 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 1985, passant de 2 808 581 millions de mètres cubes à 2 783 923 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

En 1985, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est élevée à \$25,428,653,000, soit une augmentation de 1.7% par rapport à 1984.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1985, Cumulative 1947-1985, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1985, cumulatif 1947-1985, secteur non-conventionnel

	1985	Cumulative 1947-1985
	millions of dollars	Cumulatif 1947-1985
	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 délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1,131.5	6,369.6
Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,387.7	9,568.2
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	2,519.2	15,937.8

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 31-12-84 - Réserves estimées au 31-12-84	265 972
1985 negative revisions - Révisions négatives en 1985	-
Reserves added in 1985 - Additions aux réserves en 1985:	
By positive revisions - cause de révisions positives	-
By extensions - cause d'extensions	-
By new projects - cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1985 - Additions brutes en 1985	-
Reserves at 31-12-84 plus 1985 gross additions - Somme des réserves au 31-12-84 et des additions brutes en 1985	265 972
Less 1985 net production(1) - Moins production nette en 1985(1)	9 745
Remaining reserves at 31-12-85 - Réserves estimées au 31-12-85	256,227
Net change in reserves during 1985 - Changement net dans les réserves en 1985	-9 745

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. 1985 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF III. Allocation de redevances, 1985

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada(1) - Redevances en total, Canada(1)	6,893.2
Federal Crown Royalties - Redevances Fédéral de la Couronne	8.1
Provincial Crown Royalties - Redevances Provincial de la Couronne	5,503.7
Non Crown Royalties and Other - Autres redevances et paiements	1,181.4

(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 redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées de la BCPC.

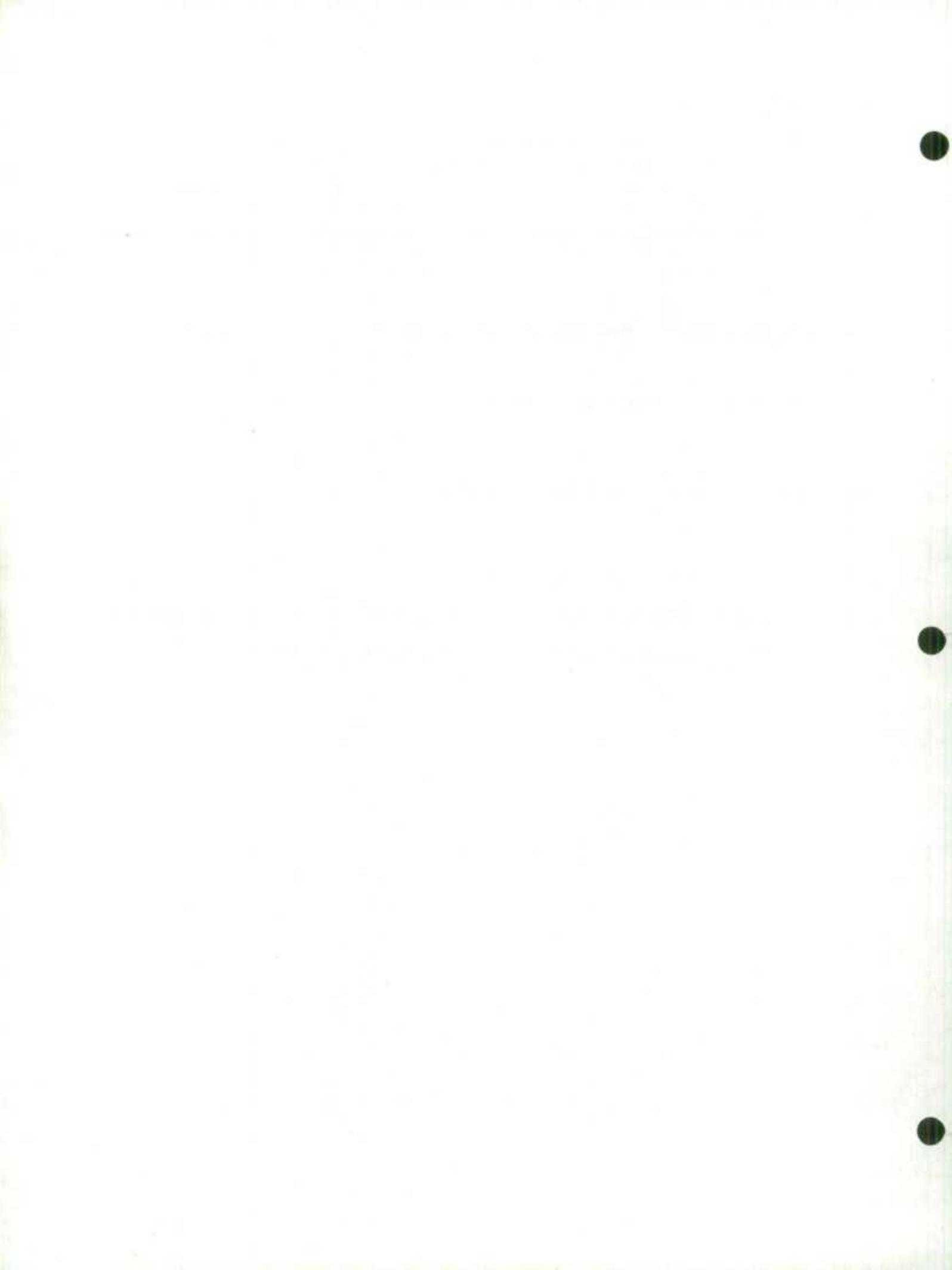


TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1975-1985

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1975-1985

Year and province Année et province	Establishments Etablissements	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 milliers	of dollars de dollars
1975	807	4,679	9,772	57,376	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	-	28,783	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	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	163,374
Saskatchewan	218	447	942	13,291	31,663	66,727	2,270,222	2,171,852	-	854	27,696	2,178,566
Alberta	352	6,999r	13,763r	242,026r	198,764	623,702	22,453,950	21,631,484	-	31,082r	1,210,753r	21,653,546
British Columbia - Co- lombie-Britannique	146	194	397	5,502	-	16,743	910,349	893,606	-	327	11,306	895,955
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	47	704	1,537	43,038	-	1,761	37,845	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	8,500r	16,939r	308,247r	232,076	721,791	25,922,852	24,968,885	-	33,944r	1,338,438r	25,008,237
1985:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	9	-	-	-	-	-	26	26	-	-	-	26
Québec	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	30	165	345	5,153	475	7,203	89,210	81,532	-	452	21,237	82,033
Manitoba	70	28	59	839	1,381	5,957	180,726	173,368	-	71	2,278	173,948
Saskatchewan	227	339	796	11,876	33,700	75,932	2,489,374	2,379,742	-	804	29,515	2,387,889
Alberta	348	6,858	13,673	259,780	223,506	720,851	22,504,847	21,560,490	-	31,211	1,290,130	21,601,674
British Columbia - Co- lombie-Britannique	145	171	371	5,521	-	21,582	977,650	856,068	-	361	13,931	961,960
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	37	712	2,444	36,162	-	5,021	221,759	216,738	-	989	48,069	207,670
Off shore - Large des côtes												
East - Est	38	-	-	-	-	-	-	-	-	220	13,332	13,453
Hudson Bay - Baie d'Hudson	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	913	8,273	17,688	318,331	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	-	34,108	1,418,482	25,428,653
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1985/1984	--	-2.7	+4.4	+3.6	+11.6	+15.8	+2.1	+1.6	-	+0.5	+6.0	+1.7
1984/1983	-1.2	+4.2	+1.4	+10.5	+18.4	+20.7	+13.1	+12.7	-	+1.6	+7.8	+12.8

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

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

TABLE 2. Drilling Completions, 1984 and 1985

No.	Oil		Gas		Total producers		
	Pétrole		Gaz		Productifs		
	number	metres	number	metres	number	metres	
	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	105	102 636	31	58 850	137	161 486
Alberta:							
23	New field wildcats	29	56 401	30	55 567	59	111 968
24	New pool wildcats	246	374 376	187	282 374	433	656 750
25	Deeper pool tests	183	320 297	155	222 035	338	542 332
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	160	248 646	89	113 654	249	362 300
28	Total exploratory tests	518	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	14 580	-	-	16	14 580
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	200	179 922	-	-	200	179 922
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	215	194 512	-	-	215	194 512

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1984 et 1985

Abandoned		Suspended		Total			No
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	54 358	-	-	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:							
105	220 697	2	2 477	186	335 142	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
359	598 780	1	1 002	823	1 256 532	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
459	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	1 316 648	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, 1984 and 1985 - Continued

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres 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	3	16 023	5	25 557
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	1,827	1 813 534	7,531	8 122 499

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1984 et 1985 - suite

Abandoned		Suspended		Total			No
Abandonnés		Suspendus					
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1984 (1) - fin:							
Ontario:							
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
47	30 334	-	-	66	39 028	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
1	559	-	-	2	954	Sondages d'extension	5
48	39 893	-	-	68	39 982	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques	7
36	19 117	-	-	100	47 760	Puits de développement	8
-	-	-	-	-	-	Puits de service	9
-	-	-	-	19	9 442	Autres puits	10
84	50 010	-	-	195	98 339	Total des forages complétés	11
Nouvelle-Écosse:							
3	1 917	-	-	3	1 917	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
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des forages complétés	22
Large des côtes Est:							
19	56 333	-	-	17	81 890	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
1	3 925	-	-	2	8 117	Sondages d'extension	27
13	60 258	-	-	19	90 007	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	3	14 826	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
13	60 258	-	-	22	104 833	Total des forages complétés	33
Québec:							
-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
1	1 785	-	-	1	1 785	Puits de développement	41
-	-	-	-	-	-	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
1	1 785	-	-	1	1 785	Total des forages complétés	44
Canada:							
204	389 719	3	3 018	322	596 494	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
544	755 157	4	2 796	1 162	1 578 709	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
189	294 030	1	2 466	535	848 301	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
254	331 637	2	2 732	934	1 085 576	Sondages d'extension	49
1 181	1 770 543	10	11 012	2 853	4 109 080	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques	51
853	810 914	2	3 910	6 006	6 293 489	Puits de développement	52
13	4 792	-	-	615	338 060	Puits de service	53
-	-	-	-	181	194 351	Autres puits	54
1 802	2 586 249	12	14 922	8 763	10 936 135	Total des forages complétés	55

TABLE 2. Drilling Completions, 1984 and 1985 - Continued

No.		Oil		Gas		Total products	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1985 (1)							
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	3	11 276	3	7 720	6	18 996
2	New pool wildcats	1	3 176	2	4 804	3	7 980
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	1	3 520	1	1 347	2	4 867
6	Total exploratory tests	5	17 972	6	13 871	11	31 843
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	26	19 663	-	-	26	19 663
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	31	37 635	6	13 871	37	51 506
British Columbia:							
12	New field wildcats	11	10 711	13	18 855	24	29 566
13	New pool wildcats	5	7 197	11	17 109	16	24 306
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	26	22 894	12	20 883	38	43 777
17	Total exploratory tests	42	40 802	36	56 847	78	97 649
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	53	79 476	21	36 109	74	115 585
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	85	120 278	57	92 956	152	213 234
Alberta:							
23	New field wildcats	29	51 242	19	30 232	48	81 474
24	New pool wildcats	251	417 257	154	246 548	405	663 805
25	Deeper pool tests	203	315 233	141	196 778	344	512 011
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	258	433 871	125	177 332	383	611 203
28	Total exploratory tests	741	1 217 603	439	650 890	1 180	1 868 493
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2 408	3 025 731	1 578	1 286 100	3 986	4 311 831
31	Service wells	796	454 941	5	2 799	801	457 740
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	3 945	4 688 275	2 022	1 839 789	5 967	6 528 064
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	27	35 610	10	10 299	37	45 909
35	New pool wildcats	118	128 356	32	21 113	150	149 469
36	Deeper pool tests	14	19 512	2	1 951	16	21 463
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	269	250 053	98	62 970	367	313 023
39	Total exploratory tests	428	433 531	142	96 333	570	599 864
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development wells	2 366	2 212 748	301	186 406	2 667	2 399 154
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	2 794	2 645 279	443	282 739	3 237	2 929 018
Manitoba:							
45	New field wildcats	17	14 831	-	-	17	14 831
46	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
47	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	19	16 283	-	-	19	16 283
50	Total exploratory tests	36	31 114	-	-	36	31 114
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	191	166 691	-	-	191	166 691
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	227	197 805	-	-	227	197 805

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1984 et 1985 - suite

Abandoned		Suspended		Total			No
Abandonnés		Suspendus					
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1985 (1)							
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:							
24	51 151	-	-	30	70 157	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
1	1 399	-	-	4	9 379	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
1	4 904	-	-	3	9 771	Sondages d'extension	5
26	57 464	-	-	37	89 307	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	7
-	-	-	-	26	19 663	Puits de développement	8
-	-	-	-	-	-	Puits de service	9
-	-	-	-	12	9 532	Autres puits	10
26	57 464	-	-	75	118 502	Total des forages complétés	11
Colombie-Britannique:							
30	37 937	2	2 911	56	70 414	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
12	9 756	-	-	28	34 062	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
14	18 825	1	2 643	53	65 245	Sondages d'extension	16
56	66 518	3	5 554	137	169 721	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
16	23 922	-	-	90	139 507	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	8	3 372	Autres puits	21
72	80 440	3	5 554	235	312 600	Total des forages complétés	22
Alberta:							
178	282 884	2	3 008	228	367 366	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
379	602 956	6	14 402	790	1 281 163	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
206	311 209	3	3 527	553	826 747	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
246	349 060	3	5 165	632	965 428	Sondages d'extension	27
1,009	1 546 109	14	26 102	2,203	3 440 704	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
593	729 986	5	8 877	4,584	5 050 694	Puits de développement	30
100	53 636	-	-	999	577 351	Puits de service	31
-	-	-	-	151	204 285	Autres puits	32
1,702	2 329 731	18	34 878	7,937	8 273 034	Total des forages complétés	33
Saskatchewan:							
51	67 709	-	-	88	113 618	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
117	135 763	-	-	267	285 232	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
1	842	-	-	17	22 305	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
119	128 286	-	-	486	441 309	Sondages d'extension	38
288	332 600	-	-	858	862 464	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
204	215 286	2	3 624	2,873	2 618 064	Puits de développement	41
18	12 248	-	-	18	12 248	Puits de service	42
-	-	-	-	66	64 542	Autres puits	43
510	560 134	2	3 624	3,815	3 557 318	Total des forages complétés	44
Manitoba:							
21	14 822	-	-	38	29 653	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
4	3 532	-	-	23	19 815	Sondages d'extension	49
25	18 354	-	-	61	48 468	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	51
13	12 246	-	-	204	178 937	Puits de développement	52
-	-	-	-	-	-	Puits de service	53
-	-	-	-	4	3 460	Autres puits	54
38	30 600	-	-	268	231 865	Total des forages complétés	55

TABLE 2. Drilling Completions, 1984 and 1985 - Concluded

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1985 (1) - Concluded:							
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	4	2 580	12	6 788	16	9 368
3	Deeper pool tests	1	504	-	-	1	504
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	1	501	1	501
6	Total exploratory tests	5	3 184	13	7 289	18	10 473
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	19	11 128	48	21 369	67	32 497
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	24	14 312	61	28 658	85	42 870
New Brunswick:							
12	New field wildcats	-	-	3	6 040	3	6 040
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	Total exploratory tests	-	-	3	6 040	3	6 040
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	-	-	3	6 040	3	6 040
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	3	13 622	1	4 628	4	18 250
24	New pool wildcats	1	4 987	3	13 584	4	18 571
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	1	3 550	2	11 069	3	14 619
28	Total exploratory tests	5	22 159	6	29 281	11	51 440
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	-	-	-	-	-	-
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	5	22 159	6	29 281	11	51 440
Quebec: (2)							
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	90	153 575	49	77 774	139	231 349
46	New pool wildcats	380	563 553	214	309 946	594	873 499
47	Deeper pool tests	218	335 349	143	198 729	361	534 078
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	574	713 888	239	274 102	813	987 990
50	Total exploratory tests	1,262	1 766 365	645	860 551	1,907	2 626 916
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	5,063	5 515 437	1,948	1 529 984	7,011	7 045 421
53	Service wells	796	454 941	5	2 799	801	457 740
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	7,121	7 736 743	2,598	2 393 334	9,719	10 130 077

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

(2) Includes two abandoned wells with a meterage of 3 255 drilled in Hudson Bay.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1984 et 1985 - fin

Abandoned		Suspended		Total		No
Abandonnés		Suspendus				
number	metres	number	metres	number	metres	
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1985(1) - fin:						
Ontario:						
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
47	31 994	5	4 981	68	46 343	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	1	604	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	1	501	Sondages d'extension
47	31 994	5	4 981	70	47 448	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	1	321	Essais stratigraphiques
32	14 677	-	-	99	47 174	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	25	11 997	Autres puits
78	46 671	5	4 981	195	106 940	Total des forages complétés
Nouveau-Brunswick:						
1	1 615	-	-	4	7 855	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
1	1 615	-	-	4	7 655	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	-	-	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
1	1 615	-	-	4	7 655	Total des forages complétés
Large des côtes Est:						
15	66 085	-	-	19	84 335	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	4	18 571	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
4	4 865	-	-	4	19 484	Sondages d'extension
16	70 850	-	-	27	122 380	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	-	-	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
16	70 850	-	-	27	122 380	Total des forages complétés
Québec (2):						
7	5 399	-	-	7	5 399	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
7	5 399	-	-	7	5 399	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	-	-	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
7	5 399	-	-	7	5 399	Total des forages complétés
Canada:						
327	527 812	4	5 919	470	764 880	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
556	781 868	11	19 383	1,161	1 674 750	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
207	312 051	3	3 527	571	849 656	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
385	509 472	4	7 808	1,202	1 505 270	Sondages d'extension
1,475	2 131 003	22	36 637	3,404	4 794 556	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	1	321	Essais stratigraphiques
858	996 117	7	12 501	7,876	8 054 039	Puits de développement
118	65 884	-	-	1,017	589 599	Puits de service
-	-	-	-	266	297 188	Autres puits
2,451	3 183 004	29	49 138	12,564	13 735 703	Total des forages complétés

(1) Source: Association Pétrolème du Canada.

(2) Inclus deux forages abandonnés avec une meterage de 3 244 complétés en Baie d'Hudson.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1984 and 1985

No.	Atlantic provinces						
	Canada	Provinces de l'Atlantique	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
1984:							
thousands of dollars - milliers de dollars							
Exploration (1)							
1	Geological and geophysical operations	756,506	4,057	644	1,093	6,850	41,874
2	Exploratory drilling	3,597,932	2,245	-	21,187	8,141	100,370
3	Land acquisitions and rentals (2)	1,048,554	270	166	1,758	6,008	132,540
4	Total	5,402,992	6,572	810	24,039	20,999	274,764
Development (1)							
5	Development drilling	1,348,862	-	-	20,614	27,389	241,698
6	Production facilities (3)	893,450	-	-	5,061	12,343	129,606
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	261,749	-	-	782	620	39,088
8	Natural gas plants	214,624	-	-	1,472	1,028	6,923
9	Non-production facilities	101,590	-	-	594	-	7,169
10	Total	2,820,275	-	-	28,523	41,380	424,484
Operating							
11	Field and well operations	2,586,464	-	-	8,974	16,377	344,814
12	Natural gas processing plants	639,619	-	-	27,473	484	18,430
13	Taxes (excluding income tax)	266,783	-	-	3,587	4,913	40,648
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15	Total	3,492,866	-	-	40,034	21,774	403,892
16	Royalties (4)	6,731,253	-	-	13,248	37,572	614,769
17	Total expenditures	18,447,386	6,572	810	105,844	121,725	1,717,929
1985:							
Exploration (1)							
18	Geological and geophysical operations	780,319	1,035	96	2,090	3,399	71,838
19	Drilling	3,611,580	5,946	974	21,377	14,050	130,711
20	Land acquisitions and rentals (2)	1,329,554	48	-	2,582	8,178	155,909
21	Total	5,721,453	7,029	1,070	26,049	25,627	358,458
Development (1)							
22	Drilling	1,751,906	-	883	20,143	25,242	323,463
23	Production facilities (3)	1,145,231	-	-	3,098	11,683	165,418
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	413,936	-	-	285	90	66,285
25	Natural gas plants	337,655	-	-	6,017	319	15,864
26	Non-production facilities	100,146	-	-	414	259	7,845
27	Total	3,748,874	-	883	29,857	37,593	578,875
Operating							
28	Field and well operations	3,047,732	-	-	10,126	17,510	393,133
29	Natural gas processing plants	686,445	-	-	26,303	11	20,202
30	Taxes (excluding income tax)	279,738	-	-	3,903	4,838	41,951
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
32	Total	4,013,915	-	-	40,332	22,459	455,286
33	Royalties (4)	6,693,171	-	79	11,094	42,823	650,811
34	Total expenditures	20,177,413	7,029	2,032	107,432	128,602	2,043,430

(1) Including PIP grants.

(2) Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freehold 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 BOPC deemed royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1984 et 1985

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes			No	
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Est	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
1984:							
Exploration(1)							
472,308	35,131	98,881	91,785	3,286	597	Exploration géologique et géophysique	1
1,130,290	100,651	933,207	1,301,841	-	-	Forage d'exploration	2
790,179	114,123	3,487	22	-	-	Acquisition et location de terrains (2)	3
2,392,777	249,905	1,035,575	1,393,648	3,286	597	Total	4
Développement (1)							
996,859	32,734	29,568	-	-	-	Forage de mise en valeur	5
681,383	15,676	49,381	-	-	-	Installations de production (3)	6
192,854	405	28,000	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	7
180,469	24,732	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
84,284	1,546	7,408	589	-	-	Installations autres que les installations de production	9
2,135,849	75,083	114,357	589	-	-	Total	10
Exploitation							
2,102,034	99,989	14,276	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
563,463	29,742	27	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
206,866	10,763	6	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
2,872,363	140,484	14,309	-	-	-	Total	15
5,958,088	105,595	1,881	-	-	-	Redevances (4)	16
13,359,077	571,087	1,166,222	1,394,237	3,286	597	Dépenses totales	17
1985:							
Exploration(1)							
480,546	53,688	103,747	62,455	934	491	Exploration géologique et géophysique	18
1,368,317	120,160	770,342	1,142,525	37,178	-	Forage d'exploration	19
1,021,136	141,681	18	2	-	-	Acquisition et location de terrains (2)	20
2,869,999	315,529	874,107	1,204,982	38,112	491	Total	21
Développement (1)							
1,296,058	61,217	24,900	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
902,492	30,962	31,578	-	-	-	Installations de production (3)	23
330,960	12,916	3,400	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	24
263,310	52,021	124	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
86,993	4,166	469	-	-	-	Installations autres que les installations de production	26
2,878,813	161,282	60,471	-	-	-	Total	27
Exploitation							
2,460,212	125,927	40,824	-	-	-	Exploitation des champs et ds puits	28
608,193	31,736	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
217,896	11,050	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31
3,286,301	168,713	40,824	-	-	-	Total	32
5,843,300	136,887	8,077	-	-	-	Redevances (4)	33
14,878,413	782,411	983,479	1,204,982	38,112	491	Dépenses totales	34

(1) Comprend les subventions du PESP.

(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 corporaux, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

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

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1982-1985

No.	Product	1982		1985	
		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	65 413.7	10,085,851	67 917.2	13,443,659
2	Synthetic crude oil (1)	8,239.5	2,072,459	10 712.6	2,625,770
3	Condensate	143.0	22,103	115.6	22,065
4	Pentanes plus	5 673.0	891,446	4 910.4	1,047,906
5	Propene	5 298.2	452,730	4 858.9	545,094
6	Butanes	3 223.0	493,241	3 154.5	562,037
7	Ethane	4 267.0	464,100	4 703.7	526,109
8	Natural gas	69 289 300	6,649,411	65 132 300	6,403,019
		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9	Sulphur	5 378.1	461,909	5 641.0	379,833
10	Total value	...	21,593,250	...	25,555,492

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

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1985

No.	Product	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	72 624.4	0.1	-	112.3	820.7
2		dollars	15,575,642	13	-	24,594	180,726
3	Synthetic crude oil (1)	cubic metres	12 775.1 (1)	-	-	-	-
4		dollars	2,806,538	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	164.0	-	-	-	-
6		dollars	35,626	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 795.9	-	-	-	-
8		dollars	1,257,772	-	-	-	-
9	Propene	cubic metres	5 185.8	-	-	-	-
10		dollars	579,318	-	-	-	-
11	Butenes	cubic metres	3 188.9	-	-	-	-
12		dollars	524,214	-	-	-	-
13	Éthane	cubic metres	5 510.9	-	-	-	-
14		dollars (2)	448,477	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	96 650.1	0.9	-	521.1	-
16		dollars	8,017,705	13	-	64,616	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 688.4	-	-	-	-
18		dollars	724,875	-	-	-	-
19	Total value	dollars	28,970,467	26	-	89,210	180,726

See footnote (1) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1982-1985

1982		1985		Produit		No	
thousands of cubic metres	thousands of dollars	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	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
73 851.4	15,399,389	72 521.7	15,553,030			Pétrole brut	1
9 680.7 (1)	2,385,297	12 775.1 (1)	2,806,538			Pétrole brut synthétique (1)	2
148.0	28,441	164.0	35,626			Condensat	3
5 494.1	1,155,921	5 796.5	1,257,904			Pentanes plus	4
5 225.9	629,775	5 185.8	579,318			Propane	5
3 233.0	519,567	3 188.9	524,214			Butanes	6
5 686.7	544,557	5 510.9	448,477			Ethane	7
70 985 300	7,225,859	77 127.7	7,334,368			Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes					
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques					
5 540.6	419,343	5 734.8	730,655			Soufre	9
...	28,308,148	...	28,270,130			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, 1985

Saskatchewan	Alberte	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit		No
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
11,588.1	56 994.7	1 958.2	1 150.3	mètres cubes	Pétrole brut	1
2,370,000	12,367,850	431,156	201,303	dollars		2
-	12 775,1 (1)	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique (1)	3
-	2,806,538	-	-	dollars		4
-	151.9	12.1	-	mètres cubes	Condensat	5
-	32,962	2,664	-	dollars		6
26.2	5 644.6	125.1	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
5,349	1,224,878	27,545	-	dollars		8
84.6	5 032.3	68.9	-	mètres cubes	Propane	9
9,475	563,920	5,923	-	dollars		10
49.0	3 063.8	76.1	-	mètres cubes	Butanes	11
8,089	506,539	9,586	-	dollars		12
42.7	5 468.2	-	-	mètres cubes	Ethane	13
3,475	445,002	-	-	dollars (2)		14
2 053.8	85 071.7	8 734.9	267.7 (3)	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	15
116,136	7,305,388	509,646	21,906	dollars		16
-	5 436.4	252.0	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	677,267	47,608	-	dollars		18
2,512,524	25,830,344	1,034,128	223,208	dollars	Valeur totale	19

Voir notes (1) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1985 - Concluded

Product		Canada	New Brunswick Nouveau Brunswick	Quebec	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	72 521.7	0.1	-	112.3	820.7
2		dollars	15,553,030	13	-	24,594	180,726
3	Synthetic crude oil (1)	cubic metres	12 775.1 (1)	-	-	-	-
4		dollars	2,806,536	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	164.0	-	-	-	-
6		dollars	35,626	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 796.5	-	-	-	-
8		dollars	1,257,904	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 185.8	-	-	-	-
10		dollars	579,316	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 186.9	-	-	-	-
12		dollars	524,214	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	5 510.9	-	-	-	-
14		dollars (2)	448,477	-	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of cubic metres	77 127.7	0.9	-	521.1	-
16		dollars	7,334,366	13	-	64,616	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 734.8	-	-	-	-
18		dollars	730,655	-	-	-	-
19	Total value	dollars	29,270,130	26	-	89,210	180,726
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	72 426.2	0.1	-	112.3	820.7
21		dollars	15,532,300	13	-	24,594	180,726
22	Synthetic crude oil (1)	cubic metres	12 770.1 (1)	-	-	-	-
23		dollars	2,805,353	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	164.0	-	-	-	-
25		dollars	35,626	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 781.3	-	-	-	-
27		dollars	1,254,601	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	5 358.2	-	-	-	-
29		dollars	598,759	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	2 885.2	-	-	-	-
31		dollars	474,027	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	6 036.7	-	-	-	-
33		dollars (2)	491,283	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	77 127.7	0.9	-	521.1	-
35		dollars	7,334,366	13	-	64,616	-
36	Sulphur	metric tonnes	8 085.3	-	-	-	-
37		dollars	1,024,210	-	-	-	-
38	Total value	dollars	29,550,527	26	-	89,210	180,726

(1) Includes 3 029.6 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

(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 225.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes 187.3 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1985 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon and Northwest Territories Yukon et Territoires du Nord-Ouest		Produit	No
all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
11 588.1 2,370,000	56 994.7 12,367,850	1 855.5 408,544 ✓	1 150.3 201,303	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	12 775.1 2,806,538	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	151.9 32,962	12.1 2,664 ✓	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
26.2 5,349	5 644.6 1,224,878	125.7 27,677 ✓	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
84.6 9,475	5 032.3 563,920	68.9 5,923 ✓	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
49.0 8,089	3 063.8 506,539	76.1 9,586 ✓	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
42.7 3,475	5 468.2 445,002	-	-	mètres cubes dollars (2)	Éthane	13 14
1 613.5 92,986	67 481.3 6,680,649	7 281.8 475,648	229.1 (4) 20,456	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	5 482.8 583,047	252.0 47,608 ✓	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
2,489,374	25,311,385	977,650	221,759	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
11 588.1 2,370,000	56 901.2 12,347,560	1 853.5 408,104	1 150.3 201,303	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	12 770.1 2,805,353	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	151.9 32,962	12.1 2,664	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
26.2 5,349	5 630.8 1,221,884	124.3 27,368	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
84.6 9,475	5 209.4 583,765	64.2 5,519	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
49.0 8,089	2 760.7 456,427	75.5 9,511	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
42.5 3,475	5 994.2 487,808	-	-	mètres cubes dollars (2)	Ethane	32 33
1 613.5 92,986	67 481.3 6,680,649	7 281.8 475,648	229.1 (4) 20,456	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
-	7 821.5 974,392	263.7 49,818	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
2,489,374	25,580,800	978,632	221,759	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 3 029.6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumen.

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

(4) Inclus 187.3 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, 1985(1)

No.	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
	Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres					
Crude oil					
1	22 983	666 359	115 458	9 938	963
Revisions:					
2	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-
5	-362	39 605	18 981	1 356	157
6	22 621	705 964	134 439	11 294	1 120
7	2 262	57 238	11 502	815	114
8	20 359	648 726	122 937	10 479	1 006
9	-2 624	-17 633	7 479	541	43
Pentanes plus					
10	3 114	96 552	267	7	-
Revisions:					
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-
14	1 456	38 438	13	28	-
15	4 570	134 990	280	35	-
16	122	5 803	28	2	-
17	4 448	129 187	252	33	-
18	1 334	32 635	-15	26	-
19	24 807	777 813	123 189	10 512	1 006
millions of cubic metres					
Marketable natural gas					
20	223 996	1 898 815	26 962	-	12 698
Revisions:					
21	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-
23	-	-	-	-	-
24	25 827	1 155	149	-	314
25	249 823	1 899 970	27 111	-	13 012
26	-	-	-	-	-
27	6 275	72 912	1 310	-	1 702
28	243 548	1 827 058	25 801	-	11 310
29	232 366	1 558 017	24 570	-	11 310
30	11 182	269 041	1 231	-	-
31	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-
33	19 552	-71 757	-1 161	-	-1 388

(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) Preliminary estimate.

(5) Before re-processing plant operations.

TABLEAU 5. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1985(1)

Statut Canada	Mainland territo- riales (2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea (2)	Arctic Islands (2)	Eastcoast offshore (3)	Canada		No	
Statut 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)				
							Pétrole brut	
						Réserves estimées au 12-31-1984	1	
						Revisions:		
						Positives	2	
						Négatives	3	
						Extensions	4	
			100	-20 000	39 837	Additions brutes	5	
2	30 320	-	100	83 000	988 860	Total du pétrole brut	6	
	1 050	-	49	-	73 030	Production nette de 1985 (4)	7	
2	29 270	-	51	83 000	915 830	Réserves estimées au 31-12-1985	8	
	-1 050	-	51	-20 000	-33 193	Changement net dans les réserves en 1985	9	
							Pentanes plus	
	195	10 666	6 647	-	117 448	Réserves estimées au 31-12-1984	10	
						Revisions:		
						Positives	11	
						Négatives	12	
						Extensions	13	
		540	-30	-	40 445	Additions brutes	14	
	195	11 206	6 617	-	157 893	Total des pentanes plus	15	
					9 455	Production nette de 1985 (4)	16	
	195	11 206	6 617	-	151 938	Réserves estimées au 31-12-1985	17	
		540	-30	-	34 490	Changement net dans les réserves en 1985	18	
2	29 465	11 206	6 668	83 000	1 067 768	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents	19	
							Gaz marchand	
130	11 580	245 010	389 380	-	2 808 581	Réserves estimées au 31-12-1984	20	
						Revisions:		
						Positives	21	
						Négatives	22	
						Extensions	23	
40	-1	13 300	16 980	-	57 764	Additions brutes	24	
170	11 578	258 310	406 370	-	2 866 345	Total du gaz marchand	25	
						Changement net dans le stockage souterrain	26	
16	207	-	-	-	82 422	Production nette de 1985 (4)	27	
154	11 372	258 310	406 370	-	2 783 923	Réserves estimées au 31-12-1985	28	
131	10 924	242 910	377 040	-	2 457 268	Non associées	29	
23	448	15 400	29 330	-	326 655	Associées	30	
						Dissoutes	31	
						Stockage souterrain	32	
24	-208	13 300	16 980	-	-24 658	Changement net dans les réserves en 1984	33	

(1) Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif 11.)

(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 prouvé.

(4) Avant des opérations de usine de retraitement.

(5) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 and 1985

No.	New Brunswick	Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
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 (1)
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 (1)
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	1 707.8
16	Alberta	-	-	-	-	17 001.2
17	British Columbia	-	-	-	-	5 958.8
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	8 547.9
22	IV	-	-	-	-	2 246.4
23	V	-	-	-	-	1 025.3
24	Total United States	-	-	90.7	6 383.3	14 208.8
25	Other Countries	-	-	-	-	71.8
26	Total exports	-	-	90.7	6 383.3	14 280.7
Inventories:						
Opening:						
27	Field and plant	-	-	10.1	101.0	437.4
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) See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1984 et 1985

Boissons Colombie	Northwest Territoires	Total Canadien sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie Britannique	Territoires du Nord- Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1984						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 094.2	174.7	64 219.2	...	64 219.2	Léger/medium	1
-	-	9 632.0	...	9 632.0	Lourd	2
-	-	9 680.7 (1)	...	9 680.7 (1)	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
2 094.2	174.7	83 531.9	...	83 531.9	Total	5
14.1	-	148.0	...	148.0	Condensat	6
131.4	-	5 494.1	...	5 494.1	Pentanes plus	7
2 239.7	174.7	89 174.0	...	89 174.0	Prélèvement net	8
...	14 229.7 (2)	14 229.7 (2)	Importations	9
2 239.7	174.7	89 174.0	14 229.7	103 403.7	Approvisionnement total	10
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	2 462.7 (3)	5 641.2	8 103.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	10 362.4	7 751.3	18 113.7	Québec	12
-	-	28 284.3	837.2	29 121.5	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	1 940.6	-	1 940.6	Saskatchewan	15
-	-	17 001.2	-	17 001.2	Alberte	16
2 407.6	-	8 096.4	-	8 096.4	Colombie-Britannique	17
-	174.3	174.3	-	174.3	Territoires du Nord-Ouest	18
2 127.6	174.3	68 321.9	14 229.7	82 551.6	Total	19
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	2 301.2	-	2 301.2	District I	20
-	-	15 110.0	-	15 110.0	II	21
-	-	2 246.4	-	2 246.4	IV	22
2.3	-	1 027.6	-	1 027.6	V	23
2.3	-	20 685.2	-	20 685.2	Total aux États-Unis	24
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays	25
2.3	-	20 757.0 (4)	-	20 757.0 (4)	Exportations totales	26
Stocks:						
Début d'exercice:						
12.6	4.3	565.4	-	565.4	Gisements et usines de traitement	27
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs	28
Fin d'exercice:						
9.7	4.6	648.8	-	648.8	Gisements et usines de traitement	29
113.2	-	7 010.3	52.2	7 062.5	Transporteurs	30
-12.4	+0.3	+138.1	-17.6	-120.5	Variation nette	31
-	-	24.1	-	24.1	Livraison à d'autres acheteurs	32
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	33
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	34
122.2	0.1	-67.1	17.6	-49.5	Pertes et ajustements	35
2 239.7	174.7	89 174.0	14 229.7	103 403.7	Total de l'utilisation	36

(1) Voir notes à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 and 1985 - Concluded

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1985						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	0.1	112.3	820.7	7 755.2p	50 435.6
2	Heavy	-	-	-	3 832.9p	6 559.1
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	12 775.1 (5)
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	Total	0.1	112.3	820.7	11 588.1	69 769.8
6	Condensate	-	-	1.8	-	151.9
7	Pentanes plus	-	-	-	26.2	5 664.6
8	Net withdrawals	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3
9	Imports	-	-	-	-	-
10	Total supply	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	893.5
12	Quebec	-	-	194.1	1 524.7	6 564.5
13	Ontario	-	112.3	534.8	2 793.6	23 333.8
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	262.2	1 694.0
16	Alberta	-	-	-	-	16 417.3
17	British Columbia	-	-	-	-	5 989.4
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	Total	-	112.3	728.9	4 580.5	54 892.5
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20	District I	-	-	4.8	48.8	2 860.5
21	II	-	-	136.1	8 837.4	44 338.7
22	III	-	-	-	116.0	309.6
23	IV	-	-	-	-	2 535.3
24	V	-	-	-	-	1 435.5
25	Total United States	-	-	140.7	6 962.6	21 169.6
26	Other countries	-	-	-	-	13.1
27	Total exports	-	-	140.7	6 962.6	21 182.7
Inventories:						
Opening:						
28	Field and plant	-	-	12.5	137.8	484.2
29	Transporters	-	-	54.4r	593.2r	5 271.3
Closing:						
30	Field and plant	-	-	15.5	100.0p	560.1
31	Transporters'	-	-	7.5	718.2	6 365.4
32	Net change	-	-	-43.9	87.2	170.0
33	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	12.1
34	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
35	Field and plant use	-	-	-	-	-
36	Losses and adjustments	-	-	-3.2	-16.0	-691.0
37	Total disposition	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3

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

(2) Imports include 930.5 thousand cubic metres of Mid-Continental exchange and 17 780.6 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 930.3 thousand cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 926.3 thousand cubic metres of Eastern exchange, but exclude an estimated 120.0 thousand cubic metres of trucked exports.

(5) Includes 3 029.6 thousand cubic metres of crude bitumen.

(6) Imports include 498.5 thousand cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(7) Exports to United States include 485.0 thousand cubic metres of exchange oil.

Note: This table is not restricted to SIC 2911. It includes detailed statistics of Petroleum Refineries (SIC 2911) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1984 et 1985 - 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	No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1985					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
1 958.2	1 150.3	62 232.4	...	62 232.4	Pétrole brut:
-	-	10 392.0	...	10 392.0	Léger/medium
-	-	12 775.1	...	12 775.1	Lourd
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection
1 958.2	1 150.3	85 399.5	...	85 399.5	Total
12.1	-	165.8	...	165.8	Condensat
125.1	-	5 795.9	...	5 795.9	Pentanes plus
2 095.4	1 150.3	91 361.2	...	91 361.2	Prélèvement net
-	-	-	16 434.9 (6)	16 434.9 (6)	Importations
2 095.4	1 150.3	91 361.2	16 434.9	107 796.1	Approvisionnement total
Utilisation					
-	-	893.5	7 740.9	8 634.4	Livraisons aux raffineries:
-	16.1	8 299.4	7 599.6	15 899.0	Provinces de l'Atlantique
-	29.4	26 803.9	1 088.4	27 892.3	Québec
-	-	-	-	-	Ontario
-	26.8	1 983.0	-	1 983.0	Manitoba
-	566.5	16 983.8	-	16 983.8	Saskatchewan
1 986.2	254.2	8 229.8	6.0	8 235.8	Alberte
-	179.9	179.9	-	179.9	Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
1 986.2	1 072.9	53 373.3	16 434.9	79 808.2	Total
Exportations vers les États-Unis:					
-	-	2 700.3	-	2 700.3	Pétroleum administration:
-	-	21 176.2	-	21 176.2	District I
-	-	425.6	-	425.6	II
-	-	2 535.3	-	2 535.3	III
14.4	-	1 449.9	-	1 449.9	IV
-	-	-	-	-	V
14.4	-	28 287.3	-	28 287.3	Total aux États-Unis
-	-	13.1	-	13.1	Autres pays
14.4	-	28 300.4 (7)	-	28 300.4 (7)	Exportations totales
Stocks:					
9.7	4.5	648.7	-	648.7	Début d'exercice:
168.8r	2.2r	7 089.9	63.3	7 153.2	Gisements et usines de traitement
-	-	-	-	-	Transporteurs
12.7	17.8	706.1	-	706.1	Fin d'exercice:
150.4	66.3	7 307.8	63.3	7 371.1	Gisements et usines de traitement
-	-	-	-	-	Transporteurs
-15.4	77.4	275.3	-	275.3	Variation nette
-	-	12.2	-	12.2	Livraison à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement
110.2	-	-600.0	-	-600.0	Pertes et ajustements
2 095.4	1 150.3	91 361.2	16 434.9	107 796.1	Total de l'utilisation

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

(2) Les importations comprennent 930.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 17 780.6 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 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'incluant pas 120.0 milliers de mètres cubes exporter par camion.

(5) Incluent 3 029.6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumen.

(6) Les importations comprennent 498.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(7) Les exportations aux États-Unis comprennent 485.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange.

Notes: Se référer à l'annuaire des statistiques qui est traité à la CSE 001, ce répertoire comprend certaines données usuelles sur les raffineries de pétrole (C11-231) et du transport de pétrole brut par pipe-line (C11-481).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 and 1985

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.						
1984						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2
2	Less field flared and waste	-	-	-	264.9	1 839.1
3	Net new production	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	11 777.1
6	Net withdrawals	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	265.8p	405.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0p	814.2
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	35.0p	10 774.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	44.0p	3 967.9
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-276.4p	+825.0
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.0	-	485.9	1 225.3	62 425.6
14	Total disposition	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	378.0	4 042.1
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts (2)	-	-	240.4	-	3.8
19	Total supply of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	287.3
21	Alberta	-	-	-	-	15 062.5
22	Saskatchewan	-	-	-	1 172.0	1 626.2
23	Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
24	Ontario	-	-	605.6	-	18 385.3
25	Québec	-	-	-	-	4 206.1
26	New Brunswick	1.0	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.0	-	605.6	1 172.0	41 343.8
29	Exports	-	-	-	-	19 429.3
30	Other deliveries (4)	-	-	113.6	-	21.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	350.4	4 409.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-7.1	-18.2
33	Pipeline fuel	-	-	4.3	66.6	1 533.2
34	Pipeline losses, etc.	-	-	2.8	22.4	-197.7
35	Total disposition of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5

See footnote (s) at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1984 et 1985

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		No
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.						
1984						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 307.0	234.6 (1)	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
5 619.0	178.5	70 985.3	...	70 985.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
8 162.6	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	Déstockage 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	15 065.1	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

Voir: notes (1) à (4) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 and 1985 - Concluded

No.	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.				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1985					
Field and processing plants					
Supply:					
1	0.9	-	521.1	2 339.0p	99 131.1
2	-	-	-	285.2p	2 058.3
3	0.9	-	521.1	2 053.8p	97 072.8
4	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	12 001.1
6	0.9	-	521.1	2 053.8	85 071.7
Disposition:					
7	-	-	-	292.4p	1 507.1
8	-	-	-	16.5p	854.3
Processing plant disposition and uses:					
9	-	-	-	38.6p	11 279.9
10	-	-	-	48.5p	4 223.1
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-44.3p	+274.0
13	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
14	0.9	-	521.1	2 053.8	85 071.7
Gas utilities					
Supply:					
15	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
16	-	-	-	306.3	5 101.9
17	-	-	-	-	-
18	-	-	274.3	-	0.8
19	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0
Disposition:					
Sales:					
20	-	-	-	-	301.0
21	-	-	-	-	15 858.7
22	-	-	-	1 476.0	1 361.7
23	-	-	-	-	1 852.2
24	-	-	762.8	-	18 836.0
25	-	-	-	-	4 872.5
26	0.9	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	0.9	-	762.8	1 476.0	43 182.1
29	-	-	-	-	23 992.7
30	-	-	22.1	-	24.0
31	-	-	-	228.5	3 943.0
32	-	-	-	3.7	17.2
33	-	-	3.7	101.9	1 933.3
34	-	-	6.8	109.7	-508.3
35	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0

(1) Includes 193.6 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 225.9 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, 1984 et 1985 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		No
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.						
1985						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 873.0	448.4 (5)	111 313.5	...	111 313.5	Production originale brute	1
109.8	180.7	2 634.0	...	2 634.0	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 763.2	267.7	108 679.5	...	108 679.5	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
28.3	-	12 029.4	...	12 029.4	Moins gaz injecté et stocké	5
8 734.9	267.7	96 650.1	...	96 650.1	Prélèvement net	6
Utilisation:						
120.2	-	1 919.7	...	1 919.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.1	-	873.9	...	873.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
963.5	24.1	12 306.1	...	12 306.1	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
539.7	14.5	4 825.8	...	4 825.8	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-173.4	-	+403.1	...	+403.1	Ajustements	12
7 281.8	229.1	77 127.7	...	77 127.7	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
8 734.9	267.7	96 650.1	...	96 650.1	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
7 281.8	229.1	77 127.7	-	77 127.7	Total de gaz marchand	15
72.4	-	5 480.6	-	5 480.6	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	5.0	5.0	Importations	17
0.5	-	275.6	334.4	610.0	Autres arrivages (2)	18
7 354.7	229.1	82 883.9	338.4	83 223.3	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
4 508.0	187.3	4 996.3	-	4 996.3	Colombie-Britannique	20
-	-	15 958.7	5.0	15 963.7	Alberta	21
-	-	2 837.7	-	2 837.7	Saskatchewan	22
-	-	1 852.2	-	1 852.2	Manitoba	23
-	-	19 598.8	-	19 598.8	Ontario	24
-	-	4 872.5	-	4 872.5	Québec	25
-	-	0.9	-	0.9	Nouveau-Brunswick	26
-	41.8	41.8	-	41.8	Territoires du Nord-Ouest	27
4 508.0	229.1	50 158.8	5.0	50 163.9	Total des ventes	28
2 161.4	-	26 154.1	-	26 154.1	Exportations	29
-	-	46.1	334.4	380.5	Autres livraisons (4)	30
76.5	-	4 248.0	-	4 248.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	-	22.8	-	22.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
316.9	-	2 355.8	-	2 355.8	Gas consommé dans le réseau	33
290.0	-	-101.8	-	-101.8	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
7 354.7	229.1	82 883.9	338.4	83 223.3	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 193.6 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 225.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

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

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1977-1985

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1977-1985

	Employees Salariés			Salaries and wages Traitements et salaires		
	Production and related workers Travailleurs de la production et assimi- lés	Management, professional, techni- cal and administrative Directeurs, personnel de profession libé- rale, techniciens et administrateurs	Total	Production and related workers - Manufacturing Travailleurs de la pro- duction et assimilés - Industriels	Management, professional, technical and adminis- trative Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	number nombre			thousands of dollars milliers de dollars		
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	198,750	609,113	807,863
1982	7,568	24,131	31,699	242,697	807,139	1,049,836
1983	8,160	25,258	33,418	278,664	962,191	1,240,855
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	6,999r	24,083r	31,082r	242,026r	968,728r	1,210,754r
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	8,500r	25,444r	33,944r	308,247r	1,030,192r	1,338,438r
1985:						
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-
Ontario	165	287	452	5,153	16,084	21,237
Manitoba	28	43	71	839	1,439	2,278
Saskatchewan	339	465	804	11,876	17,639	29,515
Alberta	6,858	24,353	31,211	259,780	1,030,350	1,290,130
British Columbia - Colombie- Britannique	171	190	361	5,521	8,410	13,931
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	712	277	989	36,162	11,907	48,069
Off shore - Large des côtes:						
East - Est	-	220	220	-	13,332	13,332
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-
Total	8,273	25,835	34,108	319,331	1,099,161	1,418,492

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000
Canada		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	2,029	-
Total	2,029	203,224
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	779	-
Geologists - Géologues	1,531	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,906	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	5,290	-
Sub-total - Total partiel	10,506	498,985
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,360	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	6,586	-
	3,354	-
Total	23,806	895,937
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	8,273	319,331
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	34,108	1,418,492

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
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
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	4,100	3,924	4,251	3,992	16,267
Not worked and paid - Non travaillées et payées	262	284	519	356	1,421
Total	4,362	4,208	4,770	4,348	17,688

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - 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	6,949			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	5	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	22	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	47	-			
Sub-total - Total partiel	74	3,474			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	58	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	12	-			
Total	157	6,383			
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	220	13,332			
	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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	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, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - suite

	Total number of employees		Salaries and wages		
	Nombre total d'employés		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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	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, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - 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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre 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, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - 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	71		-		
Total	71		7,697		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	10		-		
Geologists - Géologues	43		-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	9		-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	48		-		
Sub-total - Total partiel	110		5,826		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	9		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	74		-		
Total	216		6,387		
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	165		5,153		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	452		21,237		
	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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	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	77	80	79	81	317
Not worked and paid - Non travaillées et payées	7	6	9	6	28
Total	84	86	88	87	345

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - 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	13		-		
Total	13		571		
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	4		-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-		-		
Sub-total - Total partiel	5		143		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	4		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	11		-		
Total	30		868		
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et oera- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	28		839		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	71		2,278		
	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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	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	13	14	13	12	52
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	3	2	7
Total	14	15	16	14	59

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - suite

	Total number of employees		Salaries and wages		
	Nombre total d'employés		Traitements et salaires		
			\$'000		
Saskatchewan					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-		-		
Management - Directeurs	37		-		
Total	37		3,442		
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	54		-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	90		-		
Sub-total - Total partiel	172		7,043		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	80		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	114		-		
Total	428		14,197		
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	339		11,876		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	804		29,515		
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	
	January 1 to December 31				
	1er 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	174	209	178	159	720
Not worked and paid - Non travaillées et payées	16	17	27	16	76
Total	190	226	205	175	796

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000
Alberta		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	1,835	-
Total	1,835	184,101
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	763	-
Geologists - Géologues	1,428	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,796	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	4,907	-
Sub-total - Total partiel	9,894	470,957
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,181	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	6,286	-
Total	22,518	846,249
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	6,858	259,780
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	31,211	1,290,130

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
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre

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**

2,987	3,142	3,140	3,201	12,470
222	244	438	299	1,203
3,209	3,386	3,578	3,500	13,673

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages				
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires				
		\$'000				
British Columbia - Colombie-Britannique						
Management - Direction:						
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-				
Management - Directeurs	10	-				
Total	10	464				
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:						
Geophysicists - Géophysiciens	-	-				
Geologists - Géologues	32	-				
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	14	-				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	46	-				
Sub-total - Total partiel	92	4,541				
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens						
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	24	-				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	30	-				
Total	180	7,946				
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	171	5,521				
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	361	13,931				
		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
		1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
		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	88	82	84	86	340	
Not worked and paid - Non travaillées et payées	6	6	12	7	31	
Total	94	88	96	93	371	

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1985 - Concluded

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1985 - 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	-	-			
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	7	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	152	-			
Sub-total - Total partiel	159	7,001			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	13	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	51	-			
Total	277	11,907			
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	712	36,162			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	989	48,059			
	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
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	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	761	397	757	453	2,368
Not worked and paid - Non travaillées et payées	10	10	30	26	76
Total	771	407	787	479	2,444

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 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

DÉFINITIONS

Production

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

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

Prélèvements nets de production. "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-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 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

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.



SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Catalogue

Annual

Annuelle

- 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.

- 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.

Monthly

Mensuelle

- 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.

- 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.

Quarterly

Trimestrielle

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

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

Bil. - Bilingual

Bil. - Bilingue

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 on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

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

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

No 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.



1010411037

DATE DUE
DATE DE RETOUR

SEP 3 1987	JAN 10 1989
<i>Blais</i>	<i>T. Blais</i>
SEP 3 1987	APR 17 1989
<i>Blais</i>	MAR 9 1990
OCT 7 1987	
<i>WDO</i>	DEC -5 1990
NOV 10 1987	
JAN 12 1988	FEB 20 1991
MAR 2 1988	
MAY 20 1988	OCT 9 1997
OCT 13 1988	OCT 9 2007

Canada