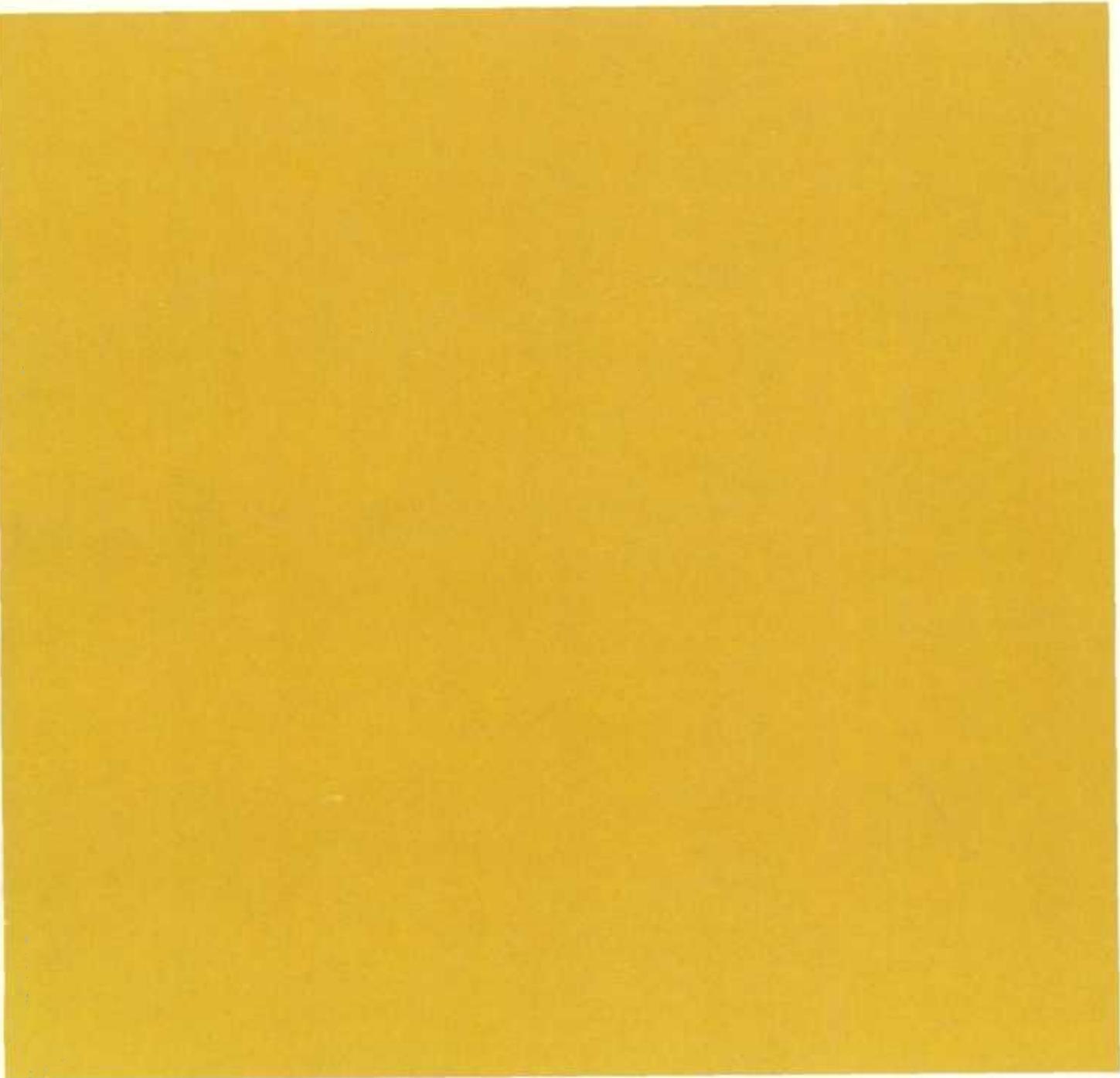


The crude petroleum and natural gas industry

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1983

1983



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 and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries 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 (966-6586)	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.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

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

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 et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

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 (966-6586)	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.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

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

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 064

The crude petroleum and natural gas industry

1983

Statistique Canada

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

CAÉ 064

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1983

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

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

February 1985
5-3301-544

Price: Canada, \$6.65
Other Countries, \$7.95

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Février 1985
5-3301-544

Prix: Canada, \$6.65
Autres pays, \$7.95

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.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

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

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

ABRÉVIATION

CII: Classification types des industries.

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Analysis

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, opérations des enquêtes
- **Gary Smalldridge**, analyse

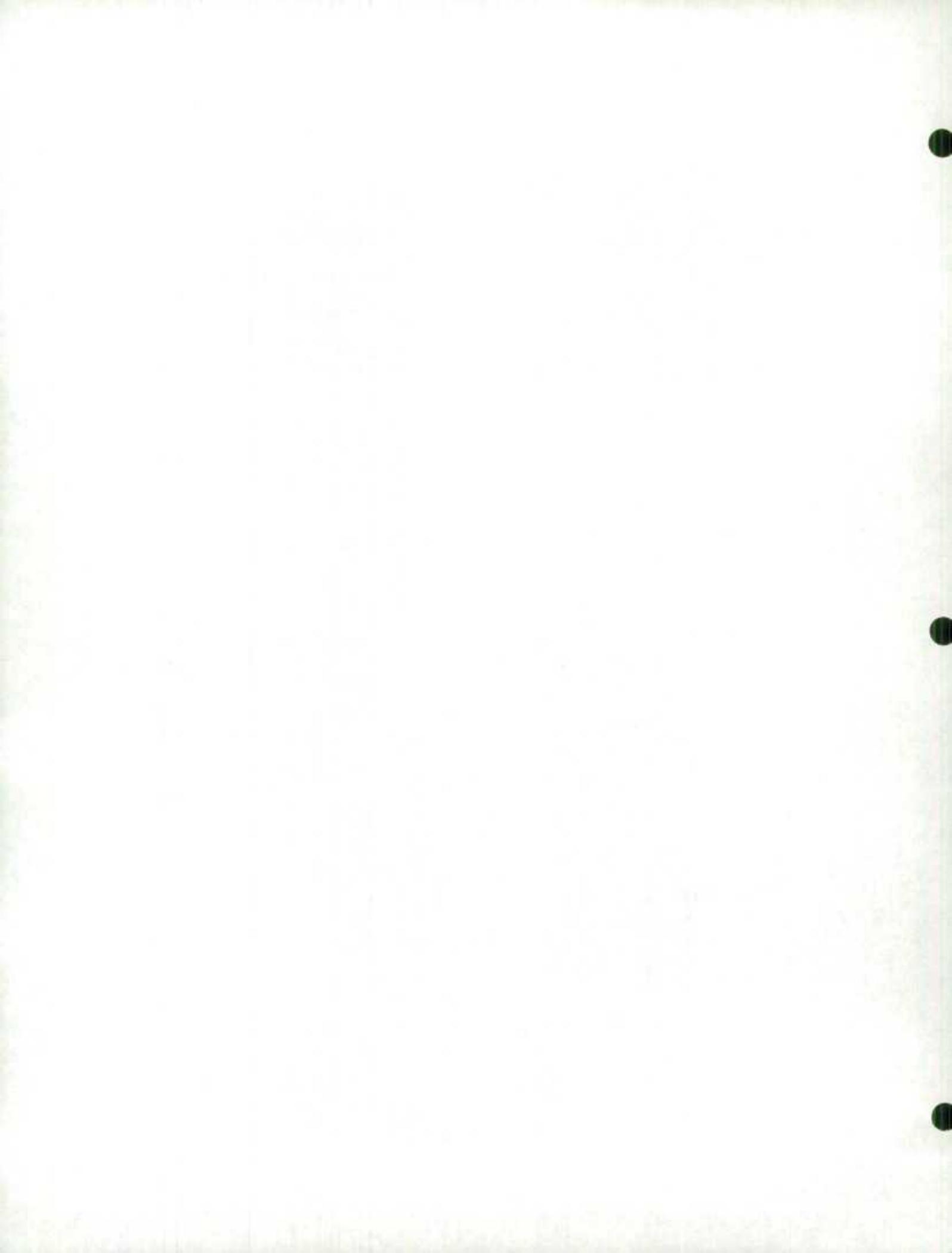
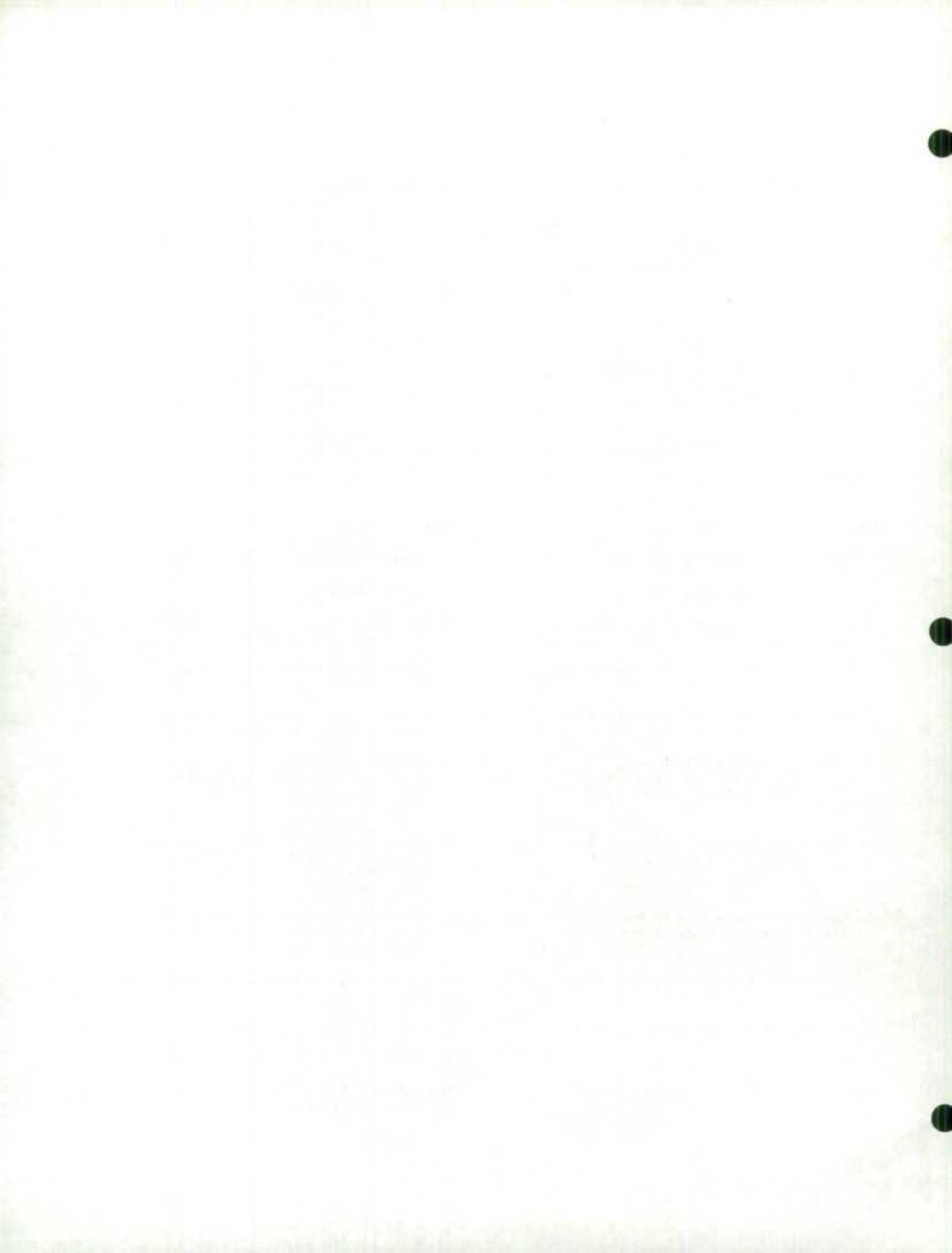


TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Survey Results	11
Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1983, Cumulative 1947-1983, Non-conventional Sector	13
II. Synthetic Crude Oil Reserves	13
III. Royalty Allocation, 1983	14
Table	
1. Principal Statistics, 1973-1982	15
2. Drilling Completions, 1983	16
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1982 and 1983	20
4. Marketable Production and Values, 1980-1983	22
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1983	23
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1983	26
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983	28
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983	32
9. Employees, Salaries and Wages, 1975-1983	36
10. Payroll, Employment and Hours, 1983	37
Definitions	47
Selected Publications on Energy Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Résultats de l'enquête	11
Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1983, cumulatif 1947-1983, secteur non-conventionnel	13
II. Réserves de pétrole synthétique	13
III. Allocation de rédevances, 1983	14
Tableau	
1. Statistiques principales, 1973-1982	15
2. Forages complétés, 1983	16
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1982 et 1983	20
4. Production marchande et valeurs, 1980-1983	22
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1983	23
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1983	26
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983	28
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 et 1983	32
9. Salariés, traitements et salaires, 1975-1983	36
10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983	37
Définitions	47
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 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table 1 and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the **Canadian Petroleum Association**, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1981, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1986 (for the 1985 reporting year), at which time the above detail will be available.

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

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 (CAE 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification type des industries** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1984 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

A 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.

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 4611), and data on this industry are published annually in *Gas Utilities* (Catalogue 57-205) and *Oil Pipe Line Transport* (Catalogue 55-201).

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

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

materials and supplies;
goods purchased for resale, as such;
fuel and power consumed;
number of employees and their pay;
inventories;
shipments or sales.

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

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 4611 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans *Services de gaz* (n° 57-205 au catalogue) et *Transport du pétrole par pipe-lines* (n° 55-201 au catalogue).

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

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

matières et fournitures utilisées;
marchandises achetées pour la revente en l'état;
combustible et énergie consommés;
nombre de salariés et rémunérations;
stocks;
livraisons ou ventes.

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

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205). Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 3).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n^o 61-205 au catalogue). À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 3).

Electricity

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

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

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

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The 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 included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

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 regroupent 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, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

SURVEY RESULTS

In 1983, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$25,555,492,000 an increase of 18.3% over 1982. Crude oil and field condensate amounted to \$16,091,494,000, an increase of 32.1%, natural gas \$6,403,019,000, a decrease of 3.7%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$3,060,979,000, an increase of 10.8% from 1982 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 5. In 1983, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$22,243,952,000 or 88.5% of the national figure of \$25,127,390,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 31,699 in 1982 to 33,418 in 1983 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1983, management accounted for 5.8% of the total work force; professional categories 25.5%; specialists, technical, clerical and administrative 44.2%; field, plant and related workers 24.5%. Total salaries and wages paid during 1983 increased to \$1,241,055,000 from \$1,049,836,000 reported in 1982 up 18.2%. Alberta had 90.8% of the total employees and paid 89.8% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

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 \$8,801,113,000 in 1982 to 9,726,238,000 an increase of 10.5%. During the current year, royalty payments accounted for 63.5% of the total: geological and geophysical expenditures 6.2%; field and well operations 21.9%; natural gas processing plants 5.6%; all other operating expenditures 2.8%. 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.

Capital expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, field equipment, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants development and other,

RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1983, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$25,555,492,000, soit 18.3% de plus qu'en 1982. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$16,091,494,000 (+ 32.1%), celle du gaz naturel, \$6,403,019,000 (- 3.7%) 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), \$3,060,979,000 (+ 10.8%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 5. En 1983, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$22,243,952,000; soit 88.5% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$25,127,390,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 31,699 en 1982 à 33,418 en 1983, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1983 le personnel de direction représentait 5.8% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 25.5%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.2%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 24.5%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,049,836,000 en 1982 à \$1,241,055,000 en 1983 (+ 18.2%). L'Alberta comptait 90.8% des effectifs et a versé 89.8% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation, 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 10.5% passant de \$8,801,113,000 en 1982 à \$9,726,238,000 en 1983. Les redevances ont accaparé 63.5% du total des dépenses d'exploitation de 1983; l'exploration géologique et géophysique, 6.2%; l'exploitation des champs et des puits, 21.9%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 5.6%; et toutes les autres dépenses, 2.8%. 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 dépenses d'investissement, 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

increased 3.8% from \$6,191,067,000 in 1982 to \$6,426,248,000 in 1983. Exploratory and development drilling accounted for 69.1% in 1983; natural gas processing plants 3.0%; field equipment 14.0%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.9% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

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

Drilling completions during 1983 rose to 7,095 from 6,562 in 1982, an increase of 8.1%. The increase was mainly due to increased activity in Saskatchewan where completions increased to 1,840 during 1983 from 811 in 1982. Drilling activity, in total, is presented on Table 2.

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada increased marginally during 1983 to 1 116 359 thousand cubic metres from 1 115 415 thousand cubic metres in 1982.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are presented in Text Table II. As of 31-12-83 the reserves were estimated to be 205 854 thousands of cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25 year economic life.

Marketable natural gas reserves increased marginally during 1983 to 2 612 595 millions of cubic metres from 2 591 050 millions of cubic metres.

Value added for total activity by the industry in 1983 was \$22,171,257,000, an increase of 17.3% over 1982.

maintien de la pression, au développement des usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont augmenté de 3.8% passant de \$6,191,067,000 en 1982 à \$6,426,248,000 en 1983. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 69.1% du total des dépenses d'investissement de 1983; le développement des usines de traitement du gaz naturel, 3.0%; l'équipement utilisé dans les chantiers, 14.0%. L'achat de terrain pour des fins de construction et 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 11.9% du total, mais ces dépenses ne font pas partie de la "formation de capital" telle que définie dans le système des comptes nationaux.

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

Les forages complétés en 1983 ont atteint 7,095, en hausse de 8.1% sur les 6,562 forages complétés en 1982. Cette augmentation résulte principalement de l'accroissement de l'activité en Saskatchewan où le nombre de forages complétés est passé de 811 en 1982 à 1,840 en 1983. Les statistiques sur les activités de forage sont présentées au tableau 2.

Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont accrues sensiblement en 1983, atteignant 1 116 359 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 115 415 milliers de mètres cubes en 1982.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont présentées au tableau explicatif II. En date du 31-12-83, ces réserves ont été estimées à 205 854 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 sensiblement en 1983, passant de 2 591 050 millions de mètres cubes à 2 612 595 millions de mètres cubes.

En 1983, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est élevée à \$22,171,257,000, soit une augmentation de 17.3% par rapport à 1982.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1983, Cumulative 1947-1983, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1983, cumulatif 1947-1983, secteur non-conventionnel

	1983	Cumulative 1947-1983
		Cumulatif 1947-1983
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement: Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délimitation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	422.6	4,727.8
Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, (1) administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances(1), les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,444.0	6,937.2
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	1,866.6	11,665.0

(1) Synthetic Crude Oil royalties amounted to \$388,400,000 during 1983.

(1) Les redevances pour le pétrole brut synthétique ont été de \$388,400,000 en 1983.

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 31-12-82 - Réserves estimées au 31-12-82	215 112
1983 negative revisions - Révisions négatives en 1983	-
Reserves added in 1983 - Additions aux réserves en 1983:	
- by positive revisions - à cause de révisions positives	-
- by extensions - à cause d'extensions	-
- by new projects - à cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1983 - Additions brutes en 1983	-
Reserves at 31-12-82 plus 1983 gross additions - Somme des réserves au 31-12-82 et des additions brutes en 1983	215 112
Less 1983 net production(1) - Moins production nette en 1983(1)	9 258
Remaining reserves at 31-12-83 - Réserves estimées au 31-12-83	205 854
Net change in reserves during 1983 - Changement net dans les réserves en 1983	-9 258

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. 1983 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF III. Allocation de rédevances, 1983

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1)	6,178.9
Federal Crown Royalties - Rédevances Fédéral de la Couronne	1.4
Provincial Crown Royalties - Rédevances Provincial de la Couronne	5,190.2
Non Crown Royalties and Other - Autres rédevances et paiements	987.3

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

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

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1974-1983

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1974-1983

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale				
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'électricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Propriétaires et associés actifs	Employees Salariés		Value added Valeur ajoutée
		Number Nombre	Person-hours paid Heures-personnes payées	Wages Salaires						Number Nombre	Salaries and wages Traitements et salaires	
					thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars						thousands of dollars milliers de dollars
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652
1982:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	3	-	-	-	-	-	43	43	-	1	47	43
Québec	4	6	13	133	-	-	-	-	-	106	3,407	-
Ontario	31	152	294	2,816	239	3,133	55,856	52,484	-	272	6,586	52,784
Manitoba	45	48	96	1,059	1,003	2,961	89,255	85,291	-	94	2,207	85,612
Saskatchewan	136	407	936	12,177	20,014	36,941	1,217,619	1,160,664	-	977	30,725	1,162,376
Alberta	307	6,048	12,200	181,732	132,010	458,380	17,393,541	16,803,151	-	28,730	939,546	16,848,692
British Columbia - Colombie-Britannique	139	292	596	8,333	-	14,334	748,748	734,414	-	437	14,672	736,033
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	48	614	1,502	36,423	-	2,197	15,729	13,532	-	951	46,085	9,820
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	42	1	2	24	-	-	-	-	-	131	6,561	4,415
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775
1983:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	12	-	-	-	-	-	41	41	-	-	-	41
Québec	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	28	155	299	3,578	341	7,519	63,531	55,671	-	348	11,438	56,245
Manitoba	65	54	90	1,122	1,119	3,941	152,909	147,849	-	108	2,211	148,359
Saskatchewan	203	433	926	12,141	25,153	51,009	1,842,226	1,766,064	-	930	31,579	1,769,288
Alberta	354	6,524	13,121	213,266	169,378	519,581	20,017,288	19,328,329	-	30,351	1,114,039	19,349,930
British Columbia - Colombie-Britannique	149	288	609	7,515	-	13,885	817,903	804,018	-	448	13,701	802,900
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	55	705	1,662	41,223	-	2,251	36,351	34,100	-	1,042	57,154	30,594
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	51	1	1	19	-	-	-	-	-	191	10,933	13,900
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257
Percentage change - Variation en pourcentages:												
1982/1983	+22.5	+10.8	+6.8	+14.9	+27.9	+15.5	+17.5	+17.4	-	+5.4	+18.2	+17.3
1981/1982	-12.3	-13.0	+7.8	+22.1	+29.0	+25.6	+18.9	+18.7	-	+10.1	+30.0	+18.7

(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, 1983(1)

No.		Oil		Gas		Total production	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	1	3 955	1	2 090	2	6 045
2	New pool wildcats	1	2 240	-	-	1	2 240
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	-	-	-	-
6	Total exploratory tests	2	6 195	1	2 090	3	8 285
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	30	24 492	-	-	30	24 492
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	32	30 687	1	2 090	33	32 777
British Columbia:							
12	New field wildcats	1	2 136	4	8 256	5	10 392
13	New pool wildcats	-	-	2	4 000	2	4 000
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	4	6 592	7	17 199	11	23 791
17	Total exploratory tests	5	8 728	13	29 455	18	38 183
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	21	33 929	6	9 695	27	43 624
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	26	42 657	19	39 150	45	81 807
Alberta:							
23	New field wildcats	15	25 484	14	54 389	29	79 873
24	New pool wildcats	221	166 001	210	334 104	431	700 185
25	Deeper pool tests	114	207 283	107	144 391	221	351 674
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	78	125 592	44	69 753	122	195 345
28	Total exploratory tests	426	724 360	375	573 557	801	1 297 917
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2,031	2 367 176	813	794 402	2 844	3 161 578
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	2,457	3 091 538	1,188	1 367 959	3,645	4 459 497
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	26	25 576	13	11 700	39	37 276
35	New pool wildcats	101	95 487	11	7 271	112	102 758
36	Deeper pool tests	20	20 968	26	19 927	46	40 895
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	132	121 870	22	18 103	154	139 973
39	Total exploratory tests	279	263 901	72	57 001	351	320 902
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,133	1 016 216	94	58 296	1,227	1 074 512
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	1,412	1 280 117	166	115 297	1,578	1 395 414
Manitoba:							
45	New field wildcats	17	16 470	-	-	17	16 470
46	New pool wildcats	1	1 225	-	-	1	1 225
47	Deeper pool tests	3	2 976	-	-	3	2 976
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	24	22 792	-	-	24	22 792
50	Total exploratory tests	45	43 463	-	-	45	43 463
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	178	163 073	-	-	178	163 073
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	223	206 536	-	-	223	206 536

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983(1)

Abandoned		Suspended		Total		No
Abandonnés		Suspendus				
number	metres	number	metres	number	metres	
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
Territoires du Nord-Ouest & Îles de l'Arctique:						
8	19 995	-	-	10	26 040	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	1	2 240	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
8	19 995	-	-	11	28 280	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	30	24 492	Puits de développement
-	-	-	-	26	18 937	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
8	19 995	-	-	67	71 709	Total des forages complétés
Colombie-Britannique:						
2	2 585	-	-	7	12 977	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
1	1 790	-	-	3	5 790	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
8	14 059	-	-	19	37 850	Sondages d'extension
11	18 434	-	-	29	56 617	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
20	29 294	-	-	47	72 918	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
31	47 728	-	-	76	129 535	Total des forages complétés
Alberta:						
77	25 453	-	-	104	174 244	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
324	569 817	11	23 147	764	1 253 067	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
95	134 502	1	1 445	317	487 621	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
61	86 152	-	-	183	281 497	Sondages d'extension
557	855 924	12	24 592	1,370	2 178 433	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
348	426 767	5	7 834	3,197	3 596 181	Puits de développement
-	-	-	-	52	69 078	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
905	1 282 691	17	32 426	4,619	5 843 692	Total des forages complétés
Saskatchewan:						
24	24 392	-	-	63	61 668	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
70	71 007	-	-	182	173 765	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
1	3 271	-	-	47	44 166	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
58	64 530	-	-	212	204 503	Sondages d'extension
153	163 200	-	-	504	484 102	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
91	105 915	2	3 126	1,320	1 183 553	Puits de développement
-	-	-	-	16	15 869	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
244	269 115	2	3 126	1,840	1 683 524	Total des forages complétés
Manitoba:						
12	12 001	-	-	29	28 471	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	1	1 225	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	3	2 976	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
2	1 983	-	-	26	24 775	Sondages d'extension
14	13 984	-	-	59	57 447	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
10	8 496	-	-	188	171 569	Puits de développement
-	-	-	-	1	952	Puits de service
-	-	-	-	5	4 324	Autres puits
24	22 480	-	-	253	234 292	Total des forages complétés

voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 2. Drilling Completions, 1983(1) - Continued

No.	(1)		Gas		Total producers	
	Pétrole		Gaz		Productifs	
	number	metres	number	metres	number	metres
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Ontario:						
1	-	-	-	-	-	-
2	7	4 269	4	1 795	11	6 064
3	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-
5	-	-	3	1 321	3	1 321
6	7	4 269	7	3 116	14	7 385
7	-	-	-	-	-	-
8	29	11 399	52	21 943	81	33 342
9	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-
11	36	15 668	59	25 059	95	40 727
Nova Scotia:						
12	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	-	-
17	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-
19	-	-	-	-	-	-
20	-	-	-	-	-	-
21	-	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-	-
East Coast offshore:						
23	-	-	3	17 217	3	17 217
24	-	-	1	6 176	1	6 176
25	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-	-
28	-	-	4	23 393	4	23 393
29	-	-	-	-	-	-
30	3	11 501	1	5 960	4	17 461
31	-	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-	-
33	3	11 501	5	29 353	8	40 854
Quebec:						
34	-	-	-	-	-	-
35	-	-	-	-	-	-
36	-	-	-	-	-	-
37	-	-	-	-	-	-
38	-	-	-	-	-	-
39	-	-	-	-	-	-
40	-	-	-	-	-	-
41	-	-	-	-	-	-
42	-	-	-	-	-	-
43	-	-	-	-	-	-
44	-	-	-	-	-	-
Canada:						
45	58	73 621	35	64 572	93	138 193
46	331	469 222	228	353 346	559	822 568
47	137	231 227	133	164 318	270	395 545
48	-	-	-	-	-	-
49	238	276 846	76	106 376	314	383 222
50	764	1 050 916	472	688 612	1,236	1 739 528
51	-	-	-	-	-	-
52	3,425	3 627 788	966	890 296	4,391	4 518 084
53	-	-	-	-	-	-
54	-	-	-	-	-	-
55	4,189	4 678 704	1,438	1 578 908	5,627	6 257 612

(1) Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983(1) - fin

Abandoned		Suspended		Total			
Abandonnés		Suspendus					No
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
Ontario:							
3	1 540	-	-	3	1 540	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
22	17 184	1	143	34	23 391	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
8	3 767	-	-	11	5 088	Sondages d'extension	5
33	22 491	1	143	48	30 019	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	7
39	20 035	1	181	121	53 558	Puits de développement	8
-	-	-	-	2	659	Puits de service	9
-	-	-	-	17	8 845	Autres puits	10
72	42 526	2	324	216	99 565	Total des forages complétés	11
Nouvelle-Écosse:							
1	1 097	-	-	1	1 097	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	16
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des forages complétés	22
Large des côtes Est:							
18	58 227	-	-	17	74 044	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	1	5 136	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	27
14	58 827	-	-	18	82 220	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	4	17 461	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
14	58 827	-	-	22	99 681	Total des forages complétés	33
Québec:							
1	2 500	-	-	1	2 500	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	38
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	41
-	-	-	-	-	-	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des forages complétés	44
Canada:							
142	248 390	-	-	235	386 583	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
417	599 798	12	23 290	988	1 445 656	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
96	137 773	1	1 445	367	534 763	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
137	170 491	-	-	451	553 713	Sondages d'extension	49
792	1 156 452	13	24 735	2,041	2 920 715	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	51
508	590 507	8	11 141	4,907	5 119 732	Puits de développement	52
-	-	-	-	97	105 495	Puits de service	53
-	-	-	-	22	13 169	Autres puits	54
1,300	1 746 959	21	35 876	7,095	8 165 595	Total des forages complétés	55

(1) Association Pétrolère du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1982 and 1983

No.	Canada	Atlantic provinces					
		Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
thousands of dollars - milliers de dollars							
1982:							
Exploration(1)							
1	Geological and geophysical operations	562,918	6,008	6,631	1,314	2,866	22,294
2	Exploratory drilling	2,670,574	6,000	3,538	11,897	13,079	34,606
3	Land acquisitions and rentals(2)	568,366	393	709	3,108	3,183	42,656
4	Total	3,801,858	12,401	10,878	16,319	19,128	99,556
Development(1)							
5	Development drilling	1,194,064	-	-	20,892	15,247	72,010
6	Field equipment(3)	1,026,370	-	-	5,491	8,400	55,670
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	208,852	-	-	-	250	18,934
8	Natural gas plants	522,841	-	-	6,278	-	2,307
9	Other	-	-	-	-	-	-
10	Total	2,952,127	-	-	32,661	23,897	148,921
Operating							
11	Field and well operations	1,841,111	-	-	4,087	8,708	197,531
12	Natural gas processing plants	505,321	-	-	11,880	-	7,341
13	Taxes (excluding income tax)	246,462	-	-	1,705	4,703	37,518
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15	Total	2,592,894	-	-	17,672	13,411	242,390
16	Royalties(4)	5,645,301	-	-	5,561	26,167	434,025
17	Total expenditures	14,992,180	12,401	10,878	72,213	82,603	924,892
1983:							
Exploration(1)							
18	Geological and geophysical operations	609,222	7,014	1,269	766	4,123	40,602
19	Drilling	3,265,909	1,284	750	15,106	12,401	67,329
20	Land acquisitions and rentals(2)	759,938	425	242	5,039	5,282	117,245
21	Total	4,635,069	8,723	2,261	20,911	21,806	225,176
Development(1)							
22	Drilling	1,171,610	-	-	22,212	23,887	143,921
23	Field equipment(3)	899,930	-	-	2,317	15,751	87,407
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	130,261	-	-	1,073	-	18,797
25	Natural gas plants	195,799	-	-	2,664	3,037	2,076
26	Other	2,801	-	-	327	-	159
27	Total	2,400,401	-	-	28,593	42,675	252,360
Operating							
28	Field and well operations	2,126,837	-	-	9,839	11,592	267,627
29	Natural gas processing plants	548,794	-	-	28,477	-	9,923
30	Taxes (excluding income tax)	262,413	-	-	3,472	4,793	39,128
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
32	Total	2,938,044	-	-	41,788	16,385	316,678
33	Royalties(4)	6,178,972	-	-	7,998	35,620	571,732
34	Total expenditures	16,152,486	8,723	2,261	99,290	116,486	1,365,946

(1) Including PIP grants.

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

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

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

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1982 et 1983

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes			N ^o
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West	
			Est	Baie d'Hudson	Ouest	
Thousands of dollars - milliers de dollars						
1982:						
Exploration(1)						
325,107	36,091	68,347	87,424	6,480	356	Exploration géologique et géophysique 1
1,076,345	99,257	787,666	638,186	-	-	Forage d'exploration 2
465,644	47,984	2,212	2,477	-	-	Acquisition et location de terrains 3
1,867,096	183,332	858,225	728,087	6,480	356	Total 4
Développement(1)						
942,500	39,819	103,596	-	-	-	Forage de mise en valeur 5
839,509	28,502	82,336	6,462	-	-	Équipement utilisé dans les chantiers 6
132,400	168	57,100	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression 7
493,688	20,568	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 8
-	-	-	-	-	-	Autres 9
2,408,097	89,057	243,032	6,462	-	-	Total 10
Exploitation						
1,523,826	90,047	16,912	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 11
468,523 ⁽¹⁾	16,967	610	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 12
192,963	9,573	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 14
2,185,312	116,587	17,522	-	-	-	Total 15
2,408,130	79,181	2,237	-	-	-	Redevances(2) 16
11,558,635	468,157	1,121,016	734,549	6,480	356	Dépenses totales 17
1983:						
Exploration(1)						
372,740	33,709	74,848	67,632	5,064	1,455	Exploration géologique et géophysique 18
1,017,395	57,142	901,821	1,192,681	-	-	Forage d'exploration 19
565,099	66,369	221	16	-	-	Acquisition et location de terrains 20
1,955,234	157,220	976,890	1,260,329	5,064	1,455	Total 21
Développement(1)						
906,316	25,630	49,644	-	-	-	Forage de mise en valeur 22
653,817	17,138	120,393	3,107	-	-	Équipement utilisé dans les chantiers 23
59,292	160	50,939	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression 24
179,724	8,270	28	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 25
2,313	2	-	-	-	-	Autres 26
1,801,462	51,200	221,004	3,107	-	-	Total 27
Exploitation						
1,734,669	84,930	18,180	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 28
492,407	17,909	78	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 29
204,734	10,286	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 31
2,431,810	113,125	18,258	-	-	-	Total 32
5,467,202	95,020	1,400	-	-	-	Redevances(2) 33
11,655,708	416,565	1,217,552	1,263,436	5,064	1,455	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 corporels, le puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

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

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1980-1983

Product No.	1980		1983	
	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	75 348.9	7,305,663	67 218.0	7,889,865
2 Synthetic crude oil(1)	7 966.3	1,716,589	7 199.2	1,548,362
3 Condensate	167.6	16,177	140.1	16,383
4 Pentanes plus	6 048.1	600,967	5 795.0	695,565
5 Propane	5 402.4	458,752	5 253.2	514,632
6 Butanes	3 365.9	424,467	3 150.5	440,260
7 Ethane	4 355.8	342,976	4 700.4	449,594
8 Natural gas	68 764 900	5,642,843	67 857 800	5,910,975
	thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 944.5	352,358	5 996.3	495,948
10 Total value	...	16,860,792	...	17,961,584

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

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1983

Product No.		New Brunswick					
		Canada	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
		all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	67 922.8	0.1	-	83.6	738.3
2		dollars	13,444,739	13	-	17,441	152,909
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 712.6(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,625,770	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
6		dollars	22,065	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 295.5	-	-	-	-
8		dollars	1,047,906	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	4 858.9	-	-	-	-
10		dollars	545,094	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 154.5	-	-	-	-
12		dollars	562,037	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 703.7	-	-	-	-
14		dollars(4)	526,109	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	83 500.7	1.6	-	460.9	-
16		dollars	7,077,210	28	-	46,090	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 118.0	-	-	-	-
18		dollars	345,383	-	-	-	-
19	Total value	dollars	26,236,313	41	-	63,531	152,909

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1980-1983

1982		1983		Produit	N ^o
Thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
65 413.7	10,085,851	67 917.2	13,443,659	Pétrole brut	1
8 239.5	2,072,459	10 712.6	2,625,770	Pétrole brut synthétique(1)	2
143.0	22,103	115.6	22,065	Condensat	3
5 673.0	891,446	4 910.4	1,047,906	Pentanes plus	4
5 298.2	452,730	4 858.9	545,094	Propane	5
3 223.0	493,241	3 154.5	562,037	Butanes	6
4 267.0	464,100	4 703.7	526,109	Ethane	7
69 289 300	6,649,411	65 132 300	6,403,019	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 378.1	461,909	5 641.0	379,833	Soufre	9
...	21,593,250	...	25,555,492	Valeur totale	10

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

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1983

Manitoba	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit	N ^o	
		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:						
9 535.5	55 317.1	2 078.8	169.4	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,783,479	11,071,162	400,751	18,984	dollars		2
-	10 712.6(1)	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	2,625,770	-	-	dollars		4
-	98.0	17.6	-	mètres cubes	Condensat	5
-	18,672	3,393	-	dollars		6
20.4	5 161.1	114.0	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
4,046	1,021,883	21,977	-	dollars		8
66.7	4 729.7	62.5	-	mètres cubes	Propane	9
7,502	531,997	5,595	-	dollars		10
41.8	3 032.4	80.3	-	mètres cubes	Butanes	11
7,481	542,739	11,817	-	dollars		12
45.0	4 658.7	-	-	mètres cubes	Ethane	13
5,033	521,076	-	-	dollars(4)		14
1 450.5	73 642.5	7 751.0	198.4(2)	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	15
54,033	6,577,055	381,306	18,698	dollars		16
-	5 467.4	250.9	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	136,777	28,418	-	dollars		18
1,861,974	23,267,327	855,249	37,682	milliers de dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

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

No.	Product		Canada	New Brunswick	Alberta	British Columbia	Manitoba
				Nouveau-Brunswick			
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	67 917.2	0.1	-	83.6	738.3
2		dollars	13,443,659	13	-	17,441	152,909
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 712.6(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,625,770	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
6		dollars	22,065	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	4 910.4	-	-	-	-
8		dollars	1,047,906	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	4 858.9	-	-	-	-
10		dollars	545,094	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 154.5	-	-	-	-
12		dollars	562,037	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 703.7	-	-	-	-
14		dollars(4)	526,109	-	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of	65 132.3	1.6	-	460.9	-
16		dollars	6,403,019	28	-	46,090	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 641.6	-	-	-	-
18		dollars	379,873	-	-	-	-
19	Total value	dollars	25,555,492	41	-	63,531	152,909
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	67 916.5	0.1	-	83.6	735.6
21		dollars	13,443,118	13	-	17,441	152,350
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 710.9(1)	-	-	-	-
23		dollars	2,625,339	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
25		dollars	22,065	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 299.9	-	-	-	-
27		dollars	1,048,668	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	4 715.0	-	-	-	-
29		dollars	528,919	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	2 985.4	-	-	-	-
31		dollars	531,831	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	4 688.7	-	-	-	-
33		dollars(4)	524,431	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of	65 132.3	1.6	-	460.9	-
35		dollars	6,403,019	28	-	46,090	-
36	Sulphur	metric tonnes	6 474.5	-	-	-	-
37		dollars	434,235	-	-	-	-
38	Total value	dollars	25,561,625	41	-	63,531	152,350

(1) Includes 1 455.0 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 480.9 million cubic metres of Painted Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(3) Includes 145.4 million cubic metres of Painted Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

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

TABLEAU 5. Données sur les produits industriels du pétrole brut et du gaz naturel, 1983 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	N ^o
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
9 535.5 1,783,479	55 317.1 11,071,162	2 073.2 399,671	169.4 18,984	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	10 712.6(1) 2,625,770	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	98.0 18,672	17.6 3,393	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
20.4 4,046	5 161.1 1,021,883	114.0 21,977	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
66.7 7,502	4 729.7 531,997	62.5 5,595	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
41.8 7,481	3 032.4 542,739	80.3 11,817	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
45.0 5,033	4 658.7 521,076	-	-	mètres cubes dollars(4)	Ethane	13 14
908.7 34,685	57 335.8 5,958,336	6 262.0 347,040	163.3(3) 16,840	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	3 182.0 331,423	259.0 28,410	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
1,842,226	22,643,058	817,903	35,824	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
9 535.5 1,783,479	55 315.3 11,070,826	2 072.3 399,698	174.1 19,511	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	10 710.9(1) 2,625,339	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	98.0 18,672	17.6 3,393	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
20.4 4,046	5 165.0 1,022,645	114.5 21,977	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
66.7 7,502	4 586.3 515,867	62.0 5,550	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
41.8 7,481	2 865.2 512,813	78.4 11,537	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
44.5 4,977	4 644.2 519,454	-	-	mètres cubes dollars(4)	Ethane	32 33
908.7 34,685	57 335.8 5,958,336	6 262.0 347,040	163.3(3) 16,840	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
-	6 216.0 405,880	258.5 28,355	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
1,842,170	22,649,832	817,350	36,351	dollars	Valeur totale	38

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

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

(3) Inclus 145.4 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les territoires du Nord-Ouest.

(4) 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.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1983(1)

No.	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
	Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres					
Crude oil					
1	24 180	682 518	109 707	8 211	836
Revisions:					
2	1 463	48 938	12 833		100
3	-	26 503	4 347	136	-
4	574	8 711	4 719	5 180	-
5	104	4 229	209	-	-
6	2 141	35 375	13 414	5 044	100
7	2 056	52 620	8 826	721	85
8	24 265	665 273	114 295	12 534	851
9	85	-17 245	4 588	4 323	15
Pentanes plus					
10	2 918	76 639	246	-	-
Revisions:					
11	1 021	4 813	39	-	-
12	669	1 565	5	-	-
13	-	7	-	-	-
14	-	4	-	-	-
15	352	3 259	34	-	-
16	115	4 137	35	-	-
17	3 155	75 761	245	-	-
18	237	-878	-1	-	-
19	27 420	741 034	114 540	12 534	851
millions of cubic metres					
Marketable natural gas					
20	220 588	1 728 364	28 282	-	8 815
Revisions:					
21	6 705	136 398	34	-	4 783
22	9	94 642	206	-	60
23	182	26 885	610	-	-
24	345	5 522	-	-	420
25	7 223	74 163	438	-	5 143
26	-	-2 354	-13	-	-859
27	5 620	55 407	1 057	-	460
28	222 191	1 744 766	27 650	-	12 639
29	207 862	1 484 613	26 193	-	7 505
30	10 866	191 021	343	-	-
31	3 463	68 827	966	-	-
32	-	305	148	-	5 134
33	1 603	16 402	-632	-	3 824

(1) Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see Text Table 11.)

(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.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1983(1)

Eastern Canada	Mainland territo- ries(2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2)	Arctic Islands(2)	Eastcoast offshore(3)	Canada		N ^o
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires(2)	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2)	Iles de l'Arcti- que(2)	Large de la côte atlant- tique(3)			
milliers de mètres cubes						Pétrole brut	
8	20 673	-	-	175 000	1 021 133	Réserves estimées au 12-31-1982	1
-	10 000	-	-	-	73 334	Révisions: Positives	2
-	-	-	-	-	30 986	Négatives	3
-	-	-	-	-	19 184	Extensions	4
-	-	-	-	-	4 542	Découvertes	5
-	10 000	-	-	-	66 074	Total du pétrole brut	6
-	180	-	-	-	64 488	Production nette de 1983(4)	7
8	30 493	-	-	175 000	1 022 719	Réserves estimées au 31-12-1983	8
-	9 820	-	-	-	1 586	Changement net dans les réserves en 1983	9
millions de mètres cubes						Pentanes plus	
-	195	9 552	4 732	-	94 282	Réserves estimées au 31-12-1982	10
-	-	-	-	-	5 872	Révisions: Positives	11
-	-	-	-	-	2 229	Négatives	12
-	-	-	-	-	7	Extensions	13
-	-	-	-	-	4	Découvertes	14
-	-	-	-	-	3 645	Total des pentanes plus	15
-	-	-	-	-	4 287	Production nette de 1983(4)	16
-	195	9 552	4 732	-	93 640	Réserves estimées au 31-12-1983	17
-	-	-	-	-	-642	Changement net dans les réserves en 1983	18
8	30 688	9 552	4 732	175 000	1 116 359	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents	19
millions de mètres cubes						Gaz marchand	
228	11 412	212 810	380 551	-	2 591 050	Réserves estimées au 31-12-1982	20
-	620	-	-	-	148 540	Révisions: Positives	21
-	109	-	-	-	95 026	Négatives	22
-	-	-	-	-	27 677	Extensions	23
-	-	-	-	-	6 287	Découvertes	24
-	511	-	-	-	87 478	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-3 226	Changement net dans le stockage souterrain	26
7	156	-	-	-	62 707	Production nette de 1983(4)	27
221	11 767	212 810	380 551	-	2 612 595	Réserves estimées au 31-12-1983	28
194	11 288	212 810	380 551	-	2 331 016	Non associées	29
27	479	-	-	-	202 736	Associées	30
-	-	-	-	-	73 256	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	5 587	Stockage souterrain	32
-7	355	-	-	-	21 545	Changement net dans les réserves en 1983	33

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

(2) Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvée.

(3) Les réserves de pétrole brut au large de la côte atlantique ont été enregistrées pour la première fois à la fin de 1981.

(4) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983

No.	New Brunswick	Quebec	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1982:						
Supply						
Domestic production:						
1	Crude oil	0.1	85.6	582.3	8 104.4	54 383.7
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	8 239.5(1)
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	0.1	85.6	582.3	8 104.4	62 623.2
5	Condensate	-	-	-	17.8	104.4
6	Pentanes plus	-	-	-	8.0	5 529.6
7	Net withdrawals	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
8	Imports
9	Total supply	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	1 370.1(3)
11	Quebec	-	-	398.3	1 115.9	11 605.7
12	Ontario	-	85.6	127.1	1 881.8	23 127.2
13	Manitoba	-	-	-	153.4	1 502.5
14	Saskatchewan	-	-	-	97.3	1 999.3
15	Alberta	-	-	-	41.4	13 835.6
16	British Columbia	-	-	-	-	6 802.4
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	85.6	525.4	3 289.8	60 238.8
Export to United States:						
Petroleum administration:						
19	District I	-	-	-	-	-
20	II	-	-	57.5	4 472.7	4 376.2
21	IV	-	-	-	-	2 366.6
22	V	-	-	-	-	1 108.9
23	Total	-	-	57.5	4 472.7	7 851.7
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	-	-	7.0	110.8	388.4
25	Transporters'	-	-	20.6	488.5	6 092.3(2)
Closing:						
26	Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27	Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
28	Net change	-	-	-1.7	+158.1	+327.8
29	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	37.6
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments	-	-	1.1	209.6	-198.7
33	Total disposition	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2

(1) Includes 1 281.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 3 351.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 251.5 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

(4) Exports to United States include 3 412.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 252.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1982:						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 078,3	173,2	65 407,6	...	65 407,6	Pétrole brut	1
-	-	8 239,5	...	8 239,5	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	3
2 078,3	173,2	73 647,1	...	73 647,1	Total	4
20,8	-	143,0	...	143,0	Condensat	5
135,2	-	5 672,8	...	5 672,8	Pentanes plus	6
2 234,3	173,2	79 462,9	...	79 462,9	Prélèvement net	7
...	19 662,1(2)	19 661,1(2)	Importations	8
2 234,3	173,2	79 462,9	19 662,1	99 125,0	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	1 378,1	8 323,1	9 701,2	Production de l'Atlantique	10
-	-	13 117,9	11 003,3	24 121,2	Québec	11
-	-	35 221,7	2 326,1	27 547,8	Ontario	12
-	-	1 655,9	-	1 655,9	Manitoba	13
-	-	2 096,6	-	2 096,6	Saskatchewan	14
-	-	13 875,0	-	13 875,0	Alberta	15
2 224,1	-	9 026,5	-	9 026,5	Colombie-Britannique	16
-	173,0	173,0	-	173,0	Territoires du Nord-Ouest	17
2 224,1	173,0	66 536,7	19 662,1	86 198,8	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	-	-	-	District I	19
-	-	8 906,4	-	8 906,4	II	20
-	-	2 366,6	-	2 366,6	IV	21
15,3	-	1 124,2	-	1 124,2	V	22
15,3	-	12 397,2(3)	-	12 397,2(3)	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
11,8	8,5	526,5	-	526,5	Gisements et usines de traitement	24
112,9	-	6 714,3	69,8(4)	6 784,1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
12,3	9,0	515,2	-	515,2	Gisements et usines de traitement	26
97,6	-	7 195,5	61,0	7 256,5	Transporteurs	27
-14,8	+0,5	+469,9	-8,8	+461,1	Variation nette	28
-	-	37,7	-	37,7	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31
9,7	-0,3	21,4	8,8	30,2	Pertes et ajustements	32
2 234,3	173,2	79 462,9	19 662,1	99 125,0	Total de l'utilisation	33

(1) Incluant 1 281,0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 3 351,4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 251,5 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 3 412,3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 252,0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

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

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983 - Concluded

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
1983:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	83.6	738.3	9 535.5	55 317.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	10 712.6(1)
3 Leas returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.1	83.6	738.3	9 535.5	66 029.7
5 Condensate	-	-	-	-	98.0
6 Pentanes plus	-	-	-	20.4	5 161.1
7 Net withdrawals	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8
8 Imports
9 Total supply	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 669.9(2)
11 Quebec	-	-	375.1	1 693.0	9 613.4
12 Ontario	-	83.6	210.4	1 758.1	24 965.2
13 Manitoba	-	-	81.8	90.5	769.2
14 Saskatchewan	-	-	-	160.8	1 646.2
15 Alberta	-	-	-	-	15 198.2
16 British Columbia	-	-	-	-	5 793.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	83.6	667.3	3 702.4	60 655.5
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	67.0	1 107.9
20 District II	-	-	71.4	5 829.4	6 265.6
21 District IV	-	-	-	-	2 519.0
22 District V	-	-	-	-	936.2
23 Total United States	-	-	71.4	5 896.4	10 828.7
24 Other countries	-	-	-	-	218.8
25 Total exports	-	-	71.4	5 896.4	11 047.5
Inventories:					
Opening:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
Closing:					
28 Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
29 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
30 Net change	-	-	-1.9	-63.2	-182.1
31 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	47.4
32 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
33 Field and plant use	-	-	-	-	-
34 Losses and adjustments	-	-	1.5	20.3	-273.5
35 Total disposition	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8

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

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

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

(4) Exports to United States include 975.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 797.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

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

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1983:					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 078.8	169.4	67 922.8	...	67 922.8	Pétrole brut 1
-	-	10 712.6	...	10 712.6	Pétrole brut synthétique 2
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection 3
2 078.8	169.4	78 635.4	...	78 635.4	Total 4
17.6	-	115.6	...	115.6	Condensat 5
114.0	-	5 295.5	...	5 295.5	Pentanes plus 6
2 210.4	169.4	84 046.5	...	84 046.5	Prélèvement net 7
...	14 352.6(2)	14 352.6(2)	Importations 8
2 210.4	169.4	84 046.5	14 352.6	98 399.1	Approvisionnement total 9
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	2 669.0	5 746.2	8 415.2	Provinces de l'Atlantique 10
-	-	11 681.5	7 775.9	19 457.4	Québec 11
-	-	27 017.3	830.5	27 847.8	Ontario 12
-	-	941.6	-	941.6	Manitoba 13
-	-	1 807.1	-	1 807.1	Saskatchewan 14
-	-	15 198.7	-	15 198.7	Alberta 15
2 129.9	-	7 923.5	-	7 923.5	Colombie-Britannique 16
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest 17
2 129.9	174.2	67 412.9	14 352.6	81 765.5	Total 18
Exportations vers les États-Unis:					
Pétrole administration:					
-	-	1 174.9	-	1 174.9	District I 19
-	-	12 166.4	-	12 166.4	II 20
-	-	2 519.0	-	2 519.0	IV 21
-	-	936.2	-	936.2	V 22
-	-	16 796.5	-	16 796.5	Total aux États-Unis 23
-	-	218.8	-	218.8	Autres pays 24
-	-	17 015.3(4)	-	17 015.3(4)	Exportations totales 25
Stocks:					
Début d'exercice:					
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement 26
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs 27
Fin d'exercice:					
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Gisements et usines de traitement 28
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs 29
+25.4	-4.7	-226.5	+8.8	-217.7	Variation nette 30
-	-	47.5	-	47.5	Livraison à d'autres acheteurs 31
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines 32
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement 33
55.1	-0.1	-202.7	-8.8	-211.5	Pertes et ajustements 34
2 210.4	169.4	84 046.5	14 352.6	98 399.1	Total de l'utilisation 35

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

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

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

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 975.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 797.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

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

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983

No.	New Brunswick	Québec	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.						
1982:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.7	-	433.6	1 619.7	90 176.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	152.6	1 226.9
3	Net new production	1.7	-	433.6	1 467.1	88 949.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	11 653.9
6	Net withdrawals	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	260.5	326.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	22.4	866.2
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	32.7	10 383.5
10	Other disposition and uses	-	-	-	17.9	4 060.6
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	+157.5	+387.1
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
14	Total disposition	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	468.7	4 140.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	233.7	-	0.8
19	Total supply of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265.3
21	Alberta	-	-	-	-	14 056.4
22	Saskatchewan	-	-	-	1 017.5	1 768.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 816.6
24	Ontario	-	-	517.2	-	17 283.0
25	Québec	-	-	-	-	2 969.9
26	New Brunswick	1.8	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.8	-	517.2	1 017.5	38 159.8
29	Exports	-	-	-	-	20 192.3
30	Other deliveries(4)	-	-	136.7	-	174.5
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	331.4	5 335.7
32	Line pack fluctuation	-	-	-	34.0	78.2
33	Pipeline fuel	-	-	4.4	78.3	1 641.8
34	Pipeline losses, etc.	-0.1	-	9.0	-17.3	-168.8
35	Total disposition of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5

(1) Includes 205.7 million cubic metres of Painted Mountain gas. Produced in the Northwest Territories and 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.

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, 1982 et 1983

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.					
1982:					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
8 117.5(1)	55.8	100 404.6	...	100 404.6	Production originale brute 1
90.4	43.3	1 513.2	...	1 513.2	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes 2
8 027.1	12.5	98 891.4	...	98 891.4	Production originale nette 3
-	-	-	...	-	Gas récupéré 4
32.9	-	11 686.8	...	11 686.8	Moins gaz injecté et stocké 5
7 994.2	12.5	87 204.6	...	87 204.6	Prélèvement net 6
Utilisation:					
248.0	-	834.7	...	834.7	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
1.8	-	890.4	...	890.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
811.1	-	11 227.3	...	11 227.3	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
435.7	-	4 514.2	...	4 514.2	Pertes en cours de traitement 9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
-95.9	-	448.7	...	448.7	Ajustements 12
6 593.5	12.5	69 289.3	...	69 289.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution 13
7 994.2	12.5	87 204.6	...	87 204.6	Total de l'utilisation 14
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 593.5	12.5	69 289.3	-	69 289.3	Total de gaz marchand 15
15.7	-	4 625.2	-	4 625.2	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	4.6	4.6	Importations 17
0.1	-	234.6	283.0	517.6	Autres arrivages(2) 18
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Approvisionnement total en gaz marchand 19
Utilisation:					
Ventes:					
4 187.3	-	4 452.6	-	4 452.6	Colombie-Britannique 20
-	-	14 056.4	4.6	14 061.0	Alberta 21
-	-	2 786.1	-	2 786.1	Saskatchewan 22
-	-	1 816.6	-	1 816.6	Manitoba 23
-	-	17 800.2	-	17 800.2	Ontario 24
-	-	2 969.9	-	2 969.9	Québec 25
-	-	1.8	-	1.8	Nouveau-Brunswick 26
-	12.5	12.5	-	12.5	Territoires du Nord-Ouest 27
4 187.3	12.5	43 896.1	4.6	43 900.7	Total des ventes 28
2 004.4	-	22 196.7	-	22 196.7	Exportations 29
-	-	311.2	283.0	594.2	Autres livraisons(4) 30
16.6	-	5 683.7	-	5 683.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
11.7	-	124.8	-	124.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
234.9	-	1 959.4	-	1 959.4	Gaz consommé dans le réseau 33
154.4	-	-22.8	-	-22.8	Perte dans les pipe-lines, etc. 34
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

(1) Inclus 205.7 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 provinciaux.

(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.

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

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983 - Concluded

No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1983:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.6	-	460.9	1 669.3	87 185.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	218.8	1 363.2
3	Net new production	1.6	-	460.9	1 450.5	85 822.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 179.6
6	Net withdrawals	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	332.7	394.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0	687.1
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34.9	10 352.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	102.8	3 868.8
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-56.4	-1 003.7
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.6	-	460.9	908.7	57 335.6
14	Total disposition	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	253.4	-	16.2
19	Total supply of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265.6
21	Alberta	-	-	-	-	13 714.5
22	Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.9
23	Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
24	Ontario	-	-	562.8	-	17 215.5
25	Québec	-	-	-	-	3 589.1
26	New Brunswick	1.4	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.4	-	562.8	902.2	38 223.1
29	Exports	-	-	-	-	18 242.5
30	Other deliveries(4)	-	-	138.0	-	96.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-3.3	6.7
33	Pipeline fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
34	Pipeline losses, etc.	0.2	-	10.5	64.8	538.3
35	Total disposition of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6

(1) Includes 180.9 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.

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 B. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 et 1983 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.					
1983:					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
7 890.0	226.6(1)	97 433.7	...	97 433.7	Production originale brute 1
101.7	28.2	1 711.9	...	1 711.9	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes 2
7 788.3	198.4	95 721.8	...	95 721.8	Production originale nette 3
-	-	-	...	-	Gas récupéré 4
37.3	-	12 216.9	...	12 216.9	Moins gaz injecté et stocké 5
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Prélèvement net 6
Utilisation:					
87.3	-	814.2	...	814.2	Emploi et utilisation sur les chantiers 7
2.5	-	704.6	...	704.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs 8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
270.7	18.3	11 276.8	...	11 276.8	Pertes en cours de traitement 9
143.7	16.8	4 452.1	...	4 452.1	Autres emplois et utilisations 10
-	-	-	...	-	Autres utilisations 11
-21.8	-	-1 124.9	...	-1 124.9	Ajustements 12
2 788.0	163.3	65 132.3	...	65 132.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution 13
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Total de l'utilisation 14
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 262.0	163.3	65 132.3	-	65 132.3	Total de gaz marchand 15
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs 16
-	-	-	3.8	3.8	Importations 17
0.1	-	269.7	258.2(3)	527.9	Autres arrivages(2) 18
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Approvisionnement total en gaz marchand 19
Utilisation:					
Ventes:					
3 991.4	145.4	4 402.4	-	4 402.4	Colombie-Britannique 20
-	-	13 714.5	3.8	13 718.3	Alberta 21
-	-	2 620.1	-	2 620.1	Saskatchewan 22
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Manitoba 23
-	-	17 778.3	-	17 778.3	Ontario 24
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Québec 25
-	-	1.4	-	1.4	Nouveau-Brunswick 26
-	17.9	17.9	-	17.9	Territoires du Nord-Ouest 27
3 991.4	163.3	43 844.2	3.8	43 848.0	Total des ventes 28
1 926.8	-	20 169.3	-	20 169.3	Exportations 29
-	-	234.6	258.2(3)	492.8	Autres livraisons(4) 30
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs 31
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 32
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gas consommé dans le réseau 33
118.3	-	732.0	-	732.0	Perte dans les pipe-lines, etc. 34
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

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

(2) Gas 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.

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

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1975-1983

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1975-1983

	Employees				Salaries and wages				
	Salariés				Traitements et salaires				
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
Male	Female	Male	Female	Male	Female				
Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes				
number						thousands of dollars			
nombre						milliers de dollars			
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935
1979	5,723	41	12,706	6,084	18,429	6,125	116,565	426,171	542,736
1980	6,328	73	13,854	7,193	20,182	7,266	143,586	529,445	673,031
1981	6,573	123	14,020	8,067	20,593	8,190	198,750	609,113	807,863
1982:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	1	-	1	-	-	47	47
Québec	6	-	60	40	66	40	133	3,274	3,407
Ontario	148	4	81	39	229	43	2,816	3,770	6,586
Manitoba	48	-	35	11	83	11	1,059	1,148	2,207
Saskatchewan	405	2	386	184	791	186	12,177	18,548	30,725
Alberta	5,984	64	14,431	8,251	20,415	8,315	181,732	757,814	939,546
British Columbia - Colombie-Britannique	281	11	105	40	386	51	8,333	6,339	14,672
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	575	39	306	31	881	70	36,423	9,662	46,085
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	95	35	96	35	24	6,537	6,561
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	7,448	120	15,500	8,631	22,948	8,751	242,697	807,139	1,049,836
1983:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	151	4	133	60	284	64	3,578	7,860	11,438
Manitoba	54	-	38	16	92	16	1,122	1,089	2,211
Saskatchewan	428	5	341	156	769	161	12,141	19,438	31,579
Alberta	6,438	86	14,973	8,854	21,411	8,940	213,266	900,773	1,114,039
British Columbia - Colombie-Britannique	272	16	122	38	394	54	7,515	6,186	13,701
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	704	1	297	40	1,001	41	41,223	15,931	57,154
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	154	36	155	36	19	10,914	10,933
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	8,048	112	16,058	9,200	24,106	9,312	278,864	962,191	1,241,880

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total	\$'000	
Canada					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	67	14	81	-	
Management - Directeurs	1,811	61	1,872	-	
Total	1,878	75	1,953	171,398	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	675	98	773	-	
Geologists - Géologues	1,422	184	1,606	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,875	256	3,131	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,342	682	3,024	-	
Sub-total - total partiel	7,314	1,220	8,534	385,343	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,541	1,171	4,712	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,312	6,238	7,550	-	
	2,013	496	2,509	-	
Total	14,388	2,129	16,517	781,792	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	8,048	112	8,160	278,864	
Employment, salaries and wages - total - Effectifs, traitements et salaires	24,106	9,312	33,418	1,241,055	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	7,408			102	
February - Février	7,449			104	
March - Mars	7,500			109	
April - Avril	7,577			110	
May - Mai	7,964			117	
June - Juin	8,423			120	
July - Juillet	8,740			122	
August - Août	8,765			123	
September - Septembre	8,562			115	
October - Octobre	8,333			115	
November - Novembre	8,063			115	
December - Décembre	7,743			114	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
	Thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	3,588	3,706	4,067	3,847	15,208
Not worked and paid - Non travaillées et payées	274	333	537	356	1,500
Total	3,862	4,039	4,604	4,203	16,708

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total	\$'000	
	Hommes	Femmes			
Off shore - Est - Large des côtes - Est					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	40	-	40	-	
Total	40	-	40	3,875	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	3	-	3	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	31	-	31	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	23	8	31	-	
Sub-total - Total partiel	57	8	65	3,857	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	21	1	22	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	20	26	46	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	16	1	17	-	
Total	114	36	150	7,039	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	19	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	155	36	191	10,933	
	Male - Hommes			Female - Femmes	
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	1			-	
February - Février	1			-	
March - Mars	1			-	
April - Avril	1			-	
May - Mai	1			-	
June - Juin	1			-	
July - Juillet	1			-	
August - Août	1			-	
September - Septembre	1			-	
October - Octobre	1			-	
November - Novembre	1			-	
December - Décembre	1			-	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
	Thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	-	1	--	--	1
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	--	--	--	--
Total	-	1	--	--	1

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	\$'000
	Hommes	Femmes		
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 operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-	-	-
	Male - Hommes			Female - Femmes
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-	-	-	-
February - Février	-	-	-	-
March - Mars	-	-	-	-
April - Avril	-	-	-	-
May - Mai	-	-	-	-
June - Juin	-	-	-	-
July - Juillet	-	-	-	-
August - Août	-	-	-	-
September - Septembre	-	-	-	-
October - Octobre	-	-	-	-
November - Novembre	-	-	-	-
December - Décembre	-	-	-	-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre
	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, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'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 operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-	-	-
	Male - Hommes			Female - Femmes
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-	-	-	-
February - Février	-	-	-	-
March - Mars	-	-	-	-
April - Avril	-	-	-	-
May - Mai	-	-	-	-
June - Juin	-	-	-	-
July - Juillet	-	-	-	-
August - Août	-	-	-	-
September - Septembre	-	-	-	-
October - Octobre	-	-	-	-
November - Novembre	-	-	-	-
December - Décembre	-	-	-	-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre
	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, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes		\$'000	
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	1	1	2	-	
Management - Directeurs	41	-	41	-	
Total	42	1	43	3,474	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	6	-	6	-	
Geologists - Géologues	22	1	23	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	12	-	12	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	6	-	6	-	
Sub-total - Total partiel	46	1	47	1,948	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	20	2	22	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2	48	50	-	
Total	21	50	71	4,366	
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usines et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	151	4	155	3,578	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	284	64	348	11,438	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	152			4	
February - février	153			4	
March - Mars	149			4	
April - Avril	158			4	
May - Mai	149			4	
June - Juin	153			4	
July - Juillet	150			4	
August - Août	157			4	
September - Septembre	150			4	
October - Octobre	148			4	
November - Novembre	152			4	
December - Décembre	146			4	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
Not work and paid - Travaillees et payées	72	69	66	71	278
Not worked and paid - Non travaillees et payées	5	6	6	4	21
Total	77	75	72	75	299

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes		\$'000	
Manitoba					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	2	3	5	-	
Total	2	3	5	77	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2	-	2	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-	
Sub-total - Total partiel	3	-	3	55	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	9	12	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	24	4	28	-	
Total	36	13	49	1,012	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	54	-	54	1,122	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	92	16	108	2,211	
	Male - Hommes			Female - Femmes	
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	49			-	
February - Février	48			-	
March - Mars	52			-	
April - Avril	52			-	
May - Mai	62			-	
June - Juin	65			-	
July - Juillet	62			-	
August - Août	59			-	
September - Septembre	52			-	
October - Octobre	50			-	
November - Novembre	49			-	
December - Décembre	48			-	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	20	21	19	18	78
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	3	4	3	12
Total	22	24	23	21	90

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	\$'000
Saskatchewan				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	6	1	7	-
Management - Directeurs	28	-	28	-
Total	34	1	35	3,563
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	4	-	4	-
Geologists - Géologues	20	1	21	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	52	-	52	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	48	5	53	-
Sub-total - Total partiel	124	6	130	5,297
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	67	10	77	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	27	128	155	-
Total	207	138	345	15,479
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	428	5	433	12,141
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	769	161	930	31,579
			Male - Hommes	Female - Femmes
			number - nombre	
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	425			5
February - Février	407			5
March - Mars	405			5
April - Avril	388			5
May - Mai	431			5
June - Juin	470			5
July - Juillet	473			5
August - Août	445			5
September - Septembre	440			5
October - Octobre	418			5
November - Novembre	421			5
December - Décembre	396			5
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	202	212	221	206
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	18	31	19
Total	219	230	252	225
January 1 to December 31				
January 1 to March 31	1er janvier au 31 mars	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	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
At work and paid - Travaillées et payées	202	212	221	206
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	18	31	19
Total	219	230	252	225

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
				\$'000	
Alberta					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	60	12	72	-	
Management - Directeurs	1,696	58	1,754	-	
Total	1,756	70	1,826	160,201	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	664	98	762	-	
Geologists - Géologues	1,340	181	1,521	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,712	253	2,965	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,180	658	2,838	-	
Sub-total - Total partiel	6,896	1,190	8,086	364,705	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,288	1,149	4,437	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,236	5,973	7,209	-	
	1,797	472	2,269	-	
Total	13,217	8,784	22,001	740,572	
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,458	86	6,524	213,266	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	21,411	8,940	30,351	1,114,039	
	Male - Hommes			Female - Femmes	
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	6,186			78	
February - Février	6,237			80	
March - Mars	6,236			83	
April - Avril	6,302			86	
May - Mai	6,524			89	
June - Juin	6,675			90	
July - Juillet	6,756			92	
August - Août	6,733			92	
September - Septembre	6,469			91	
October - Octobre	6,389			91	
November - Novembre	6,400			93	
December - Décembre	6,330			91	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	
	1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	
	Thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	3,009	2,984	2,939	3,008	
Not worked and paid - Non travaillées et payées	211	266	424	280	
Total	3,220	3,250	3,363	3,288	
				11,940 1,101 13,121	

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages		
	Nombre de salariés			Traitements et salaires		
	Male	Female	Total			
	Hommes	Femmes		\$'000		
British Columbia - Colombie-Britannique						
Management - Direction:						
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-		
Management - Directeurs	3	-	3	-		
Total	3	-	3	174		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:						
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1	-		
Geologists - Géologues	35	1	36	-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	10	1	11	-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	13	1	14	-		
Sub-total - Total partiel	59	3	62	2,250		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens						
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	29	8	37	-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2	27	29	-		
Total	119	38	157	6,012		
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:						
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	272	16	288	7,515		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	394	54	448	13,701		
		Male - Hommes		Female - Femmes		
		number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:						
January - Janvier	268			14		
February - Février	272			14		
March - Mars	264			16		
April - Avril	263			14		
May - Mai	271			18		
June - Juin	282			20		
July - Juillet	280			20		
August - Août	276			21		
September - Septembre	291			14		
October - Octobre	267			14		
November - Novembre	259			12		
December - Décembre	264			13		
		January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
		1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre
		thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):						
At work and paid - Travaillées et payées	133	133	143	128	537	
Not worked and paid - Non travaillées et payées	15	17	24	16	72	
Total	148	150	167	144	609	

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Concluded

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	\$'000
	Hommes	Femmes		
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	1	-	1	-
Total	1	-	1	34
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	1	-	1	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	56	2	58	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	72	10	82	-
Sub-total - Total partiel	129	12	141	7,231
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	110	1	111	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	22	27	49	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	35	-	35	-
Total	296	40	336	15,947
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	704	1	705	41,223
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1,001	41	1,042	57,154
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	327			1
February - Février	331			1
March - Mars	393			1
April - Avril	413			1
May - Mai	526			1
June - Juin	777			1
July - Juillet	1,018			1
August - Août	1,094			1
September - Septembre	1,159			1
October - Octobre	1,060			1
November - Novembre	781			1
December - Décembre	558			1
January 1 to March 31	1er janvier au 31 mars	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	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	152	286	679	416
Not worked and paid - Non travaillées et payées	24	23	48	34
Total	176	309	727	450

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

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

used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

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

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, 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 produc-

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.

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

tion 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.

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

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.

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

Catalogue

Annual

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

Monthly

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

Quarterly

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

Bil. - Bilingual

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

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

Catalogue

Annuelle

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

Mensuelle

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

Trimestrielle

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

Bil. - Bilingue

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

Ca 005

Statistics Canada Library
Bibliothèque Statistique Canada



1010063241

