

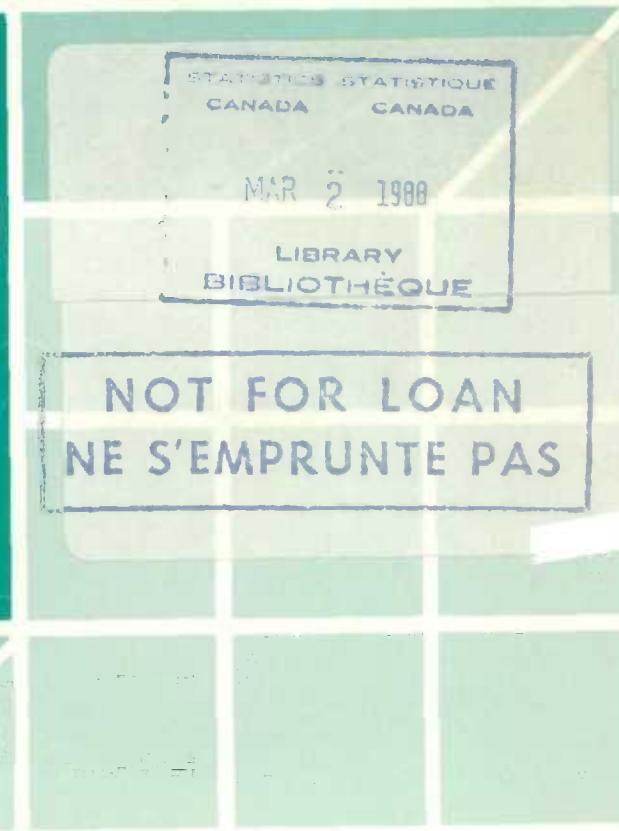
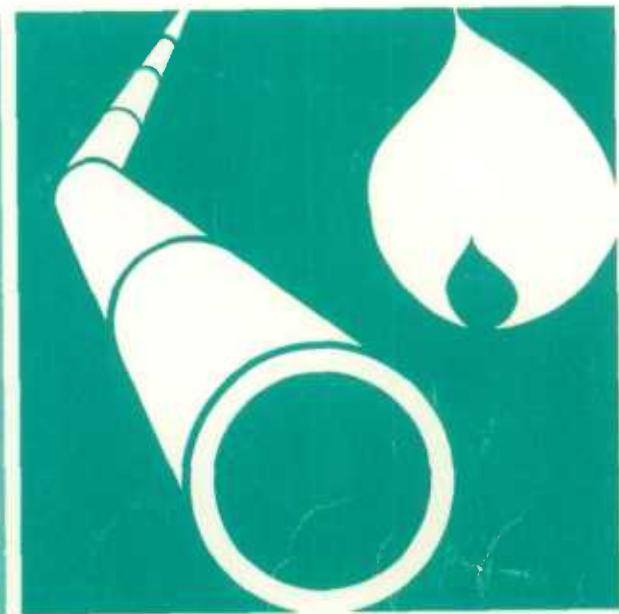
1986

**The crude petroleum
and natural gas
industry**



1986

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



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 printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

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

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9567) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Calgary	(292-6717)
		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	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

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

1(613)951-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

Section du commerce de détail,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Calgary	(292-6717)
		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	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

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

1(613)951-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

1986

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

1986

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Publishing Services Group, Permissions
Officer, Canadian Government Publishing Centre,
Ottawa, Canada K1A 0S9.

February 1988

Price: Canada, \$24.00

Other Countries, \$25.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable
d'une autorisation écrite des Services d'édition,
Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouverne-
ment du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Février 1988

Prix: Canada, \$24.00

Autres pays, \$25.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

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

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

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

ABBRÉVIACTION

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

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

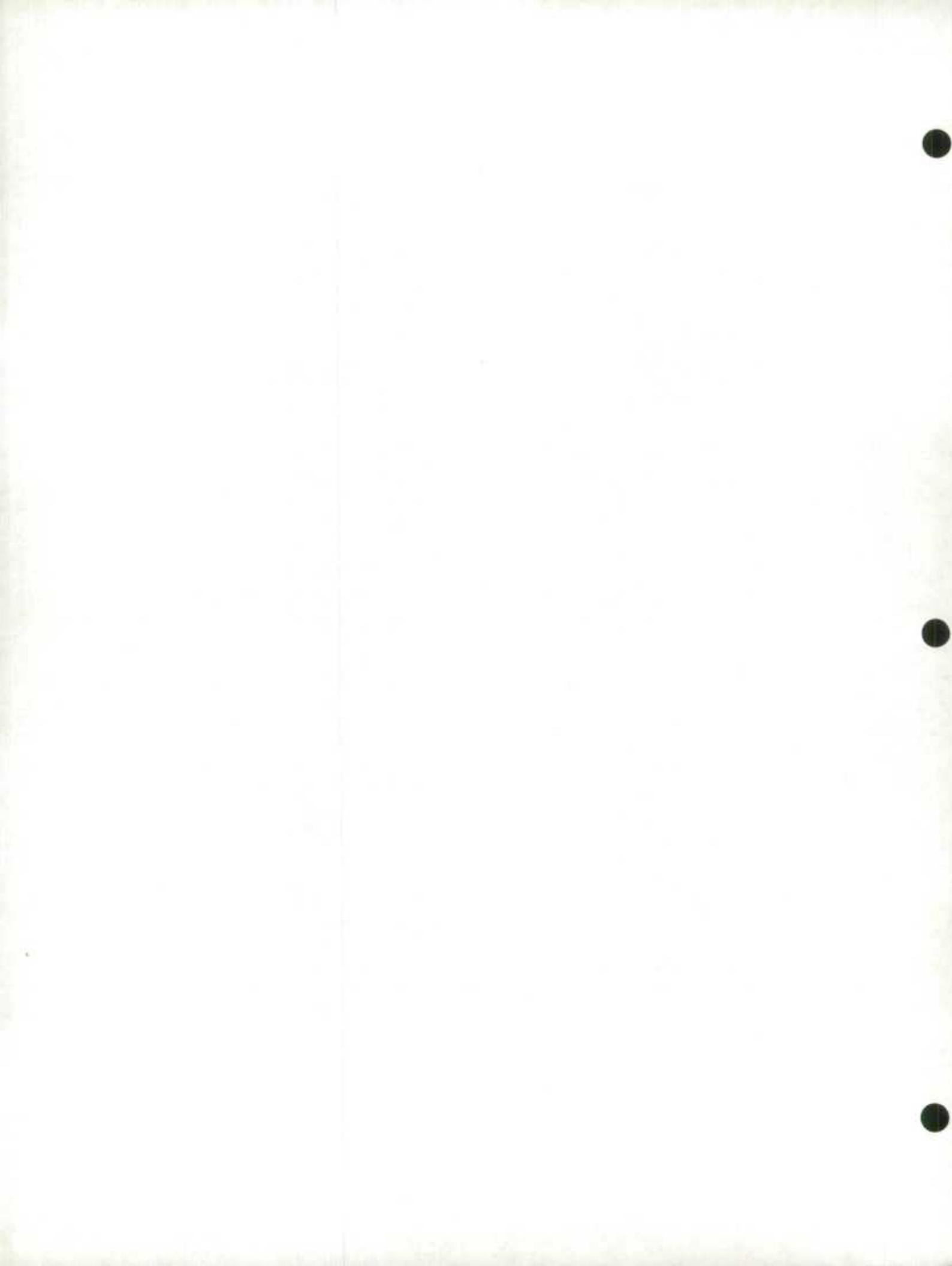
Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page		Page
Highlights	5	Points Saillants	5
Introduction	7	Introduction	7
Text Table			
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1986, Cumulative 1949-1986, Non-conventional Sector	10	I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1986, cumulatif 1949-1986, secteur non-conventionnel	10
II. Synthetic Crude Oil Reserves	10	II. Réserves de pétrole synthétique	10
III. Value Added, Non-Conventional Sector	11	III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel	11
IV. Royalty Allocation, 1986	11	IV. Allocation de rédevances, 1986	11
Table			
1. Principal Statistics, 1976-1986	13	1. Statistiques principales, 1976-1986	13
2. Drilling Completions, 1985 and 1986	14	2. Forages complétés, 1985 et 1986	14
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1985 and 1986	22	3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1985 et 1986	22
4. Marketable Production and Values, 1983-1986	24	4. Production marchande et valeurs, 1983-1986	24
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986	24	5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986	24
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1986	28	6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserve prouvées en 1986	28
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986	30	7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985 et 1986	30
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 and 1986	34	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986	34
Definitions	38	Définitions	38
Selected Publications on Energy Statistics		Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	

TABLE DES MATIÈRES



HIGHLIGHTS

Production

- In 1986, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$17,753,439,000, a decrease of 39.3% over 1985. Crude oil and field condensate amounted to \$9,611,843,000, a decrease of 47.7%, natural gas \$5,623,142,000, a decrease of 23.3%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,518,454,000, a decrease of 28.9% from 1985 values. In 1986, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$14,770,687,000 or 86.7% of the national figure of \$17,037,439,000.

Employees

- The number of employees in the industry in Canada decreased from 39,498^r in 1985 to 36,966 in 1986. Total salaries and wages paid during 1986 increased to \$1,709,228,000 from \$1,642,017,000^r reported in 1985, up 4.1%. It should be noted that severance payments made during 1986 have inflated salaries and wages paid to employees. Alberta had 93.2% of the total employees and paid 93.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here 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, decreased from \$11,487,405,000 in 1985 to \$8,222,728,000, a decrease of 28.4%. During the current year, royalty payments accounted for 44.8% of the total: geological and geophysical expenditures 7.5%; field and well operations 37.4%; natural gas processing plants 8.0%; all other operating expenditures 2.3%.

POINTS SAILLIANTS

Production

- En 1986, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffré à \$17,753,439,000, soit 39.3% de moins qu'en 1985. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,611,843,000 (-47.7%), celle du gaz naturel, \$5,623,142,000 (-23.3%) 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), \$2,518,454,000 (-28.9%). En 1986, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$14,770,687,000; soit 86.7% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$17,037,439,000.

Salariés

- Le nombre des employés de cette industrie a diminué de 39,498^r en 1985 à 36,966 en 1986. Les rémunérations totales sont passées de \$1,642,017,000^r en 1985 à \$1,709,228,000 en 1986 (+4.1%). L'Alberta comptait 93.2% des effectifs et a versé 93.1% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation, qui sont définies ici 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 diminué de 28.4% passant de \$11,487,405,000 en 1985 à \$8,222,728,000 en 1986. Les redevances ont accaparé 44.8% du total des dépenses d'exploitation de 1986; l'exploration géologique et géophysique, 7.5%; l'exploitation des champs et des puits, 37.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 8.0%; et toutes les autres dépenses, 2.3%.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 35.8% from \$8,690,008,000 in 1985 to \$5,583,229,000 in 1986. Exploratory and development drilling accounted for 63.7% in 1986; natural gas processing plants 3.8%; production facilities 16.1%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 9.9% of the total other expenditures.

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

Drilling

- Drilling completions during 1986 dropped to 5,991 from 12,564 in 1985, a decrease of 52.3%. Alberta completions decreased to 4,412 during 1986 from 7,937 in 1985.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1986 to 1 084 378 thousand cubic metres from 1 067 768 thousand cubic metres in 1985.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 260 821 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves decreased during 1986 to 2 745 510 million cubic metres from 2 783 923 million cubic metres.

Value Added

- Value added for total activity by the industry in 1986 was \$15,044,258,000, a decrease of 36.9% over 1985.

Les autres dépenses qui sont définies comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont diminué de 35.8% passant de \$8,690,008,000 en 1985 à \$5,583,229,000 en 1986. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accapré 63.7% du total des dépenses d'investissement de 1986; les usines de traitement du gaz naturel, 3.8%; installations de production 16.1%. 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 9.9% du total.

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

Forage

- Les forages complétés en 1986 ont atteint 5,991, en baisse de 52.3% sur les 12,564 forages complétés en 1985. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 7,937 en 1985 à 4,412 en 1986.

Réserves

- Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont diminuées sensiblement en 1986, atteignant 1 084 378 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 067 768 milliers de mètres cubes en 1985.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont estimées à 260 821 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 diminué en 1986, passant de 2 783 923 millions de mètres cubes à 2 745 510 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

- En 1986, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$15,044,258,000, soit une diminution de 36.9% par rapport à 1985.

INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the **Canadian Petroleum Association**, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

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

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification type des industries** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre; 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.

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

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises

included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

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

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

materials and supplies;
goods purchased for resale, as such;

fuel and power consumed;
number of employees and their pay;
inventories;
shipments or sales.

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

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may

d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 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/retraitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario comporterait trois établissements. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires

be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geo-physical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

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

Electricity

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

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

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

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

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

nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

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

Électricité

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

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

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

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

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

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1986, Cumulative 1947-1986, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1986, cumulatif 1947-1986, secteur non-conventionnel

	1986	Cumulative 1947-1986
	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 délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	612.8	6,982.4
Operating costs - Dépenses d'exploitation:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,248.6	10,816.8
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	1,861.4	17,799.2

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 31-12-85 - Réserves estimées au 31-12-85	
1986 negative revisions - Révisions négatives en 1986	-
Reserves added in 1986 - Additions aux réserves en 1986:	
By positive revisions - cause de révisions positives	-
By extinctions - cause d'extinctions	-
By new projects - cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1986 - Additions brutes en 1986	15 352
Reserves at 31-12-85 plus 1986 gross additions - Somme des réserves au 31-12-85 et des additions brutes en 1986	271 579
Less 1986 net production(1) - Moins production nette en 1986(1)	10 758
Remaining reserves at 31-12-86 - Réserves estimées au 31-12-86	260 821
Net change in reserves during 1986 - Changement net dans les réserves en 1986	+4 594

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector(1)

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel(1)

Value of marketable production - Valeur de la production marchande	Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Value added- Valeur ajoutée	Total activity- Activité totale
\$ Million 1,710.0	550.0 (estimated- estimée)	1,160.0	1,197.0

(1) Represents Synthetic crude and crude bitumen producers - Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1986 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1986

	Millions of dollars Millions de dollars
Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1)	5,680.4
Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne	4.8
Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne	3,061.7
Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements	613.9

(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.

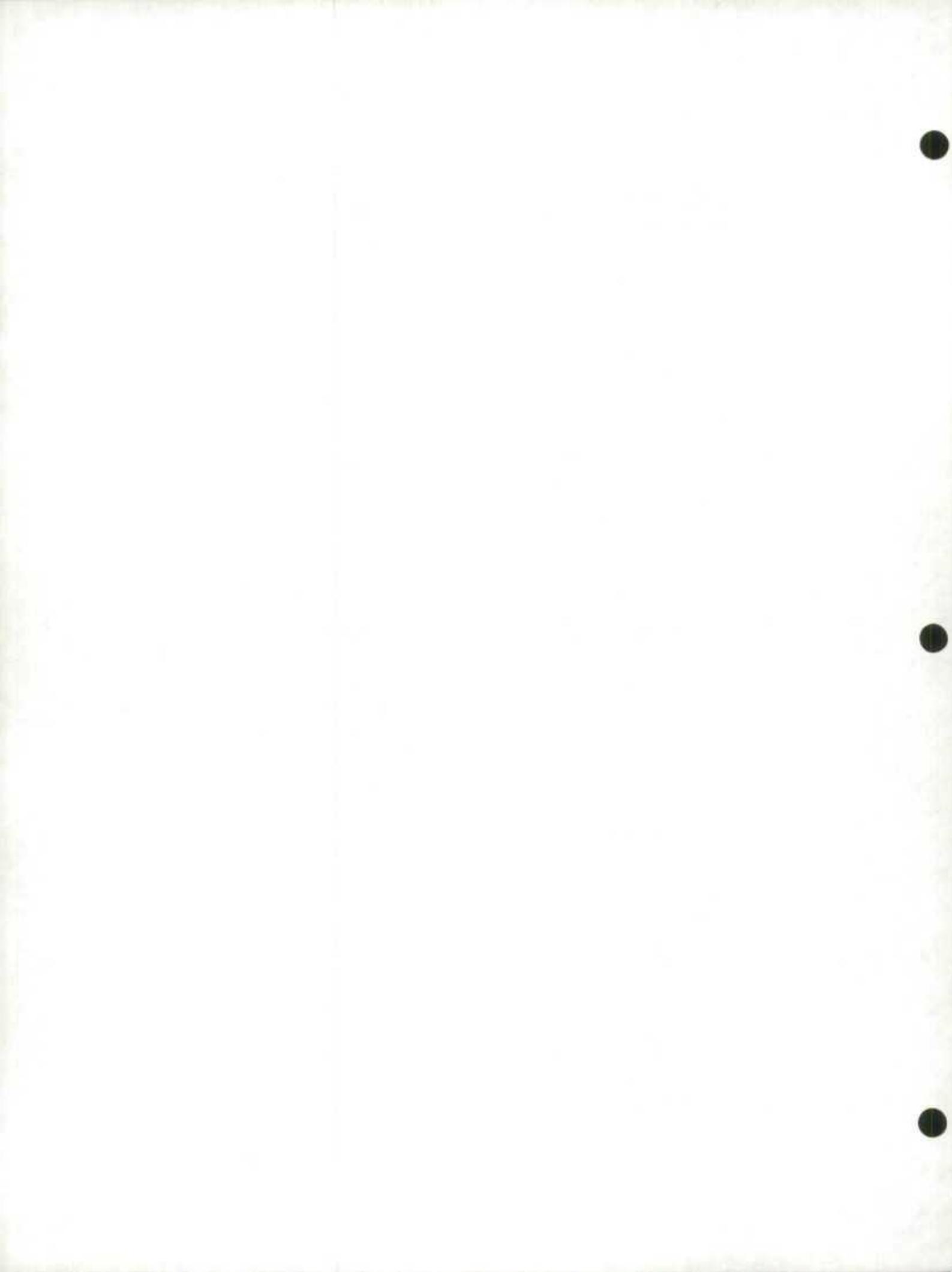


TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1976-1986

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1976-1986

Year and province Année et province	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale				
	Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés		Cost of electricity	Cost of materials and supplies and fuel	Value of marketable production	Value added	Working owners and partners	Employees salariés	Value added		
	Number	Person-hours paid	Wages	Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production marchande	Valeur ajoutée	Propriétaires et associés actifs	Number Salariés and wages	Valeur ajoutée	
	Nombre	Heures-personnes payées	Salaire-paysées	milliers	milliers de dollars	milliers de dollars	number	Nombre	milliers de dollars	milliers de dollars	
1976	4,931	..	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	5,191	..	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	5,425	..	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	5,764	..	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	6,401	..	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981	6,696	..	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652
1982	7,568	..	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775
1983	8,160	..	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257
1984	8,500	..	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	-	33,944	1,338,438	25,008,237
1985:											
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	..	-	-	-	26	26	-	-	-	26
Québec	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	165	..	5,153	475	7,203	89,210	81,532	-	452	21,237	82,033
Manitoba	63 ^r	..	1,789 ^r	1,381	5,957	180,726	173,388	-	71	2,278	173,948
Saskatchewan	352 ^r	..	12,445 ^r	33,700	75,932	2,489,374	2,379,742	-	84 ^r	31,228 ^r	2,387,889
Alberta	7,490 ^r	..	287,040 ^r	223,506	720,851	22,504,847	21,560,490	-	36,539 ^r	1,511,246 ^r	21,601,674
British Columbia - Colombie-Britannique	179 ^r	..	5,796 ^r	-	21,582	977,650	956,068	-	378 ^r	14,627 ^r	961,960
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	712	..	36,162	-	5,021	221,759	216,738	-	989	48,069	207,670
Off shore - Large des côtes:											
East - Est	-	..	-	-	-	-	-	-	220	13,332	13,453
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	8,961 ^r	..	348,385 ^r	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	-	39,498 ^r	1,642,017 ^r	25,428,653
1986:											
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	..	-	-	-	27	27	-	-	-	27
Québec	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	98	..	3,080	460	11,888	82,405	70,057	-	339	17,318	71,791
Manitoba	63	..	1,767	1,448	4,990	95,840	89,402	-	74	2,469	90,352
Saskatchewan	424	..	15,082	42,316	80,404	1,320,389	1,197,669	-	896	34,863	1,208,005
Alberta	7,495	..	309,108	244,294	869,284	13,743,873	12,630,295	-	34,466	1,591,893	12,805,287
British Columbia - Colombie-Britannique	177	..	5,815	-	23,779	681,026	657,247	-	296	12,415	665,919
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	556	..	27,662	-	3,800	119,835	116,035	-	703	36,008	186,898
Off shore - Large des côtes:											
East - Est	-	..	-	-	-	-	-	-	192	14,262	15,979
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	8,813	..	362,514	288,518	994,145	16,043,395	14,760,732	-	36,966	1,709,228	15,044,258
Percentage change - Variation en pourcentage:											
1986/1985	-1.7	..	+4.1	+11.4	+18.8	-39.4	-41.8	-	-6.4	+4.1	-40.8
1985/1984	+5.4	..	+13.0	+11.6	+15.9	+2.1	+1.6	-	+16.4	+22.7	+1.7

^r Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.

Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986

No.	Oil		Gas		Total production	
	Pétrole		Gaz		Productifs	
	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres
1985(1)						
Territories and Arctic Islands:						
1 New field wildcats	3	11 276	3	7 720	6	18 996
2 New pool wildcats	1	3 176	2	4 804	3	7 980
3 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5 Outposts	1	3 520	1	1 347	2	4 867
6 Total exploratory tests	5	17 972	6	13 871	11	31 843
7 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8 Development wells	26	19 663	-	-	26	19 663
9 Service wells	-	-	-	-	-	-
10 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11 Total completions	31	37 635	6	13 871	37	51 506
British Columbia:						
12 New field wildcats	11	10 711	13	18 855	24	29 566
13 New pool wildcats	5	7 197	11	17 109	16	24 306
14 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16 Outposts	26	22 894	12	20 883	38	43 777
17 Total exploratory tests	42	40 802	36	56 847	78	97 649
18 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19 Development wells	53	79 476	21	36 109	74	115 585
20 Service wells	-	-	-	-	-	-
21 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22 Total completions	95	120 278	57	92 956	152	213 234
Alberta:						
23 New field wildcats	29	51 242	19	30 232	48	81 474
24 New pool wildcats	251	417 257	154	246 548	405	663 805
25 Deeper pool tests	203	315 233	141	196 778	344	512 011
26 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27 Outposts	258	435 871	125	177 332	383	611 203
28 Total exploratory tests	741	1 217 603	439	650 890	1,180	1 868 493
29 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	2,408	5 025 731	1,578	1 286 100	5 986	4 311 831
31 Service wells	796	454 941	5	2 799	801	457 740
32 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33 Total completions	3,945	4 698 275	2,022	1 939 789	5,967	6 638 064
Saskatchewan:						
34 New field wildcats	27	35 610	10	10 299	37	45 909
35 New pool wildcats	118	128 356	32	21 113	150	149 469
36 Deeper pool tests	14	19 512	2	1 951	16	21 463
37 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38 Outposts	269	250 053	98	62 970	367	313 023
39 Total exploratory tests	428	433 531	142	96 333	570	592 864
40 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41 Development wells	2,366	2 212 748	301	186 406	2,667	2 399 154
42 Service wells	-	-	-	-	-	-
43 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44 Total completions	2,794	2 646 279	443	282 739	3,237	2 929 018
Manitoba:						
45 New field wildcats	17	14 831	-	-	17	14 831
46 New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
47 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
48 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49 Outposts	19	16 283	-	-	19	16 283
50 Total exploratory tests	36	31 114	-	-	36	31 114
51 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52 Development wells	191	166 691	-	-	174	166 691
53 Service wells	-	-	-	-	-	-
54 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55 Total completions	227	197 805	-	-	227	197 805

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986

Abandoned		Suspended		Total		Nº
Number	mètres	number	mètres	number	mètres	
Number	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1985(1)						
Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:						
24	51 161	-	-	30	70 157	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 1
1	1 399	-	-	4	9 379	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 4
1	4 904	-	-	3	9 771	Sondages d'extension 5
26	57 464	-	-	37	89 307	Total des essais exploratoires 6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 7
-	-	-	-	26	19 663	Puits de développement 8
-	-	-	-	-	-	Puits de service 9
-	-	-	-	12	9 532	Autres puits 10
26	57 464	-	-	75	118 502	Total des forages complétés 11
Colombie-Britannique:						
30	37 937	2	2 911	56	70 414	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 12
12	9 756	-	-	28	34 062	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 15
14	18 825	1	2 643	53	65 245	Sondages d'extension 16
56	66 518	3	5 554	137	169 721	Total des essais exploratoires 17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 18
16	23 922	-	-	90	139 507	Puits de développement 19
-	-	-	-	-	-	Puits de service 20
-	-	-	-	8	3 372	Autres puits 21
72	90 440	3	5 554	235	312 600	Total des forages complétés 22
Alberta:						
178	282 884	2	3 008	228	367 366	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 23
379	602 956	6	14 402	790	1 281 163	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 24
206	311 209	3	3 527	553	826 747	Essais de gisements profonds 25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 26
246	349 060	5	5 165	632	965 428	Sondages d'extension 27
1,039	1 546 109	14	26 102	2,203	3 440 704	Total des essais exploratoires 28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 29
593	729 986	5	8 877	4,584	5 050 694	Puits de développement 30
1010	53 636	-	-	999	577 351	Puits de service 31
-	-	-	-	151	204 285	Autres puits 32
1,732	2 329 731	19	34 979	7,937	9 273 034	Total des forages complétés 33
Saskatchewan:						
51	67 709	-	-	88	113 618	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 34
117	135 763	-	-	267	285 232	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 35
1	842	-	-	17	22 305	Essais de gisements profonds 36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 37
119	128 286	-	-	486	441 309	Sondages d'extension 38
238	332 600	-	-	858	862 464	Total des essais exploratoires 39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 40
204	215 286	2	3 624	2,873	2 618 064	Puits de développement 41
18	12 248	-	-	18	12 248	Puits de service 42
-	-	-	-	66	64 542	Autres puits 43
510	560 134	2	3 624	3,815	3 557 318	Total des forages complétés 44
Manitoba:						
21	14 822	-	-	38	29 653	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 45
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 46
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 48
4	3 532	-	-	23	19 815	Sondages d'extension 49
25	18 354	-	-	61	49 468	Total des essais exploratoires 50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 51
12	12 246	-	-	204	178 937	Puits de développement 52
-	-	-	-	-	-	Puits de service 53
-	-	-	-	4	3 460	Autres puits 54
38	30 600	-	-	269	231 865	Total des forages complétés 55

Source: Association Pétrolière du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Continued

No.	Oil		Gas		Total production	
	Pétrole		Gaz		Productifs	
	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres
1985(1) - Concluded:						
Ontario:						
1 New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2 New pool wildcats	4	2 580	12	6 788	16	9 368
3 Deeper pool tests	1	604	-	-	1	604
4 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5 Outposts	-	-	1	501	1	501
6 Total exploratory tests	5	3 184	13	7 289	18	10 473
7 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8 Development wells	19	11 128	48	21 369	67	32 497
9 Service wells	-	-	-	-	-	-
10 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11 Total completions	24	14 312	61	28 658	85	42 970
New Brunswick:						
12 New field wildcats	-	-	3	6 040	3	6 040
13 New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16 Outposts	-	-	-	-	-	-
17 Total exploratory tests	-	-	3	6 040	3	6 040
18 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19 Development wells	-	-	-	-	-	-
20 Service wells	-	-	-	-	-	-
21 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22 Total completions	-	-	3	6 040	3	6 040
East Coast offshore:						
23 New field wildcats	3	13 622	1	4 628	4	18 230
24 New pool wildcats	1	4 987	3	13 584	4	18 571
25 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27 Outposts	1	3 550	2	11 069	3	14 619
28 Total exploratory tests	5	22 159	6	29 281	11	51 440
29 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	-	-	-	-	-	-
31 Service wells	-	-	-	-	-	-
32 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33 Total completions	5	22 159	6	29 281	11	51 440
Quebec:(2)						
34 New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35 New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38 Outposts	-	-	-	-	-	-
39 Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
40 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41 Development tests	-	-	-	-	-	-
42 Service wells	-	-	-	-	-	-
43 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44 Total completions	-	-	-	-	-	-
Canada:						
45 New field wildcats	90	153 575	49	77 774	139	231 349
46 New pool wildcats	380	563 553	214	309 946	594	873 499
47 Deeper pool tests	218	335 349	143	198 729	361	534 078
48 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49 Outposts	574	713 888	239	274 102	813	987 990
50 Total exploratory tests	1,262	1 766 365	645	860 551	1,907	2 626 916
51 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52 Development tests	5,063	5 515 437	1,948	1 529 984	7,011	7 045 421
53 Service wells	796	454 941	5	2 799	801	457 740
54 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55 Total completions	7,121	7 736 743	2,598	2 393 334	9,719	10 130 077

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

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

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - suite

Abandoned		Suspended		Total		N°
Abandonnés		Suspendus				
Forstier	mètres	number	mètres	number	mètres	
Métre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1985(1) - fin:						
Ontario:						
-	31 994	5	4 981	68	46 343	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 1
-	-	-	-	1	604	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 3
-	-	-	-	1	501	Essais de gisements peu profonds 4
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension 5
47	31 994	5	4 981	70	47 448	Total des essais exploratoires 6
-	14 677	-	-	1	321	Essais stratigraphiques 7
32	14 677	-	-	99	47 174	Puits de développement 8
-	-	-	-	-	-	Puits de service 9
-	-	-	-	25	11 997	Autres puits 10
79	46 671	5	4 981	195	106 940	Total des forages complétés 11
Nouveau-Brunswick:						
1	1 615	-	-	4	7 655	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	1 615	-	-	4	7 655	Total des essais exploratoires 17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement 19
-	-	-	-	-	-	Puits de service 20
-	-	-	-	-	-	Autres puits 21
1	1 615	-	-	4	7 655	Total des forages complétés 22
L'Île des côte Est:						
13	66 085	-	-	19	84 335	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 23
-	-	-	-	4	18 571	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 26
-	4 865	-	-	4	19 484	Sondages d'extension 27
16	70 950	-	-	27	122 390	Total des essais exploratoires 28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 29
-	-	-	-	-	-	Puits de développement 30
-	-	-	-	-	-	Puits de service 31
-	-	-	-	-	-	Autres puits 32
15	70 950	-	-	27	122 390	Total des forages complétés 33
Québec(2):						
7	5 399	-	-	7	5 399	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
7	5 399	-	-	7	5 399	Total des essais exploratoires 39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement 41
-	-	-	-	-	-	Puits de service 42
-	-	-	-	-	-	Autres puits 43
7	5 399	-	-	7	5 399	Total des forages complétés 44
Canada:						
327	527 612	4	5 919	470	764 880	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 45
556	781 868	11	19 383	1,161	1 674 750	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 46
207	312 051	3	3 527	571	849 656	Essais de gisements profonds 47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 48
385	509 472	4	7 808	1,202	1 505 270	Sondages d'extension 49
1,475	2 131 003	22	36 637	3,404	4 794 556	Total des essais exploratoires 50
-	-	-	-	1	321	Essais stratigraphiques 51
958	996 117	7	12 501	7,876	8 054 039	Puits de développement 52
118	65 884	-	-	1,017	589 599	Puits de service 53
-	-	-	-	266	297 188	Autres puits 54
2,451	3 193 004	29	49 138	12,564	13 735 703	Total des forages complétés 55

(1) Source: Association Pétrolière du Canada.

(2) Inclus deux forages abandonnés avec une mètrage de 3 255 complétés en Baie d'Hudson.

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Continued

No.	Oil		Gas		Total production	
	Pétrole		Gaz		Productifs	
	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres
1986(1):						
Territories and Arctic Islands:						
1 New field wildcats	5	11 332	3	10 121	8	21 453
2 New pool wildcats	1	4 129	-	-	1	4 129
3 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5 Outposts	1	5 402	1	3 087	2	8 489
6 Total exploratory tests	7	20 863	4	13 208	11	34 071
7 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8 Development wells	9	9 324	-	-	9	9 324
9 Service wells	-	-	-	-	-	-
10 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11 Total completions	16	30 187	4	13 208	20	43 395
British Columbia:						
12 New field wildcats	-	-	15	37 008	15	37 008
13 New pool wildcats	-	-	3	7 682	3	7 682
14 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16 Outposts	2	2 805	6	11 134	8	13 939
17 Total exploratory tests	2	2 805	24	55 824	26	58 629
18 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19 Development wells	53	82 043	19	33 754	72	115 797
20 Service wells	-	-	-	-	-	-
21 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22 Total completions	55	84 848	43	89 578	98	174 426
Alberta:						
23 New field wildcats	26	40 233	18	26 994	44	67 227
24 New pool wildcats	167	264 572	101	149 026	268	413 598
25 Deeper pool tests	112	173 650	82	126 235	194	299 885
26 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27 Outposts	175	269 986	146	188 686	321	458 572
28 Total exploratory tests	480	748 441	347	490 941	827	1 239 382
29 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	1,341	1 963 335	680	691 563	2,021	2 654 898
31 Service wells	238	125 325	2	1 080	240	126 405
32 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33 Total completions	2,059	2 837 101	1,029	1 183 584	3,088	4 020 685
Saskatchewan:						
34 New field wildcats	8	8 901	4	2 326	12	11 227
35 New pool wildcats	27	26 796	11	8 187	38	34 983
36 Deeper pool tests	3	3 243	1	980	4	4 223
37 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38 Outposts	76	72 593	54	32 044	130	104 637
39 Total exploratory tests	114	111 533	70	43 537	184	155 070
40 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41 Development tests	553	568 781	152	93 445	705	662 226
42 Service wells	-	-	-	-	-	-
43 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44 Total completions	667	680 314	222	136 982	889	817 296
Manitoba:						
45 New field wildcats	17	16 248	-	-	17	16 248
46 New pool wildcats	2	1 556	-	-	2	1 556
47 Deeper pool tests	3	2 713	-	-	3	2 713
48 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49 Outposts	15	14 048	-	-	15	14 048
50 Total exploratory tests	37	34 565	-	-	37	34 565
51 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52 Development tests	89	76 194	-	-	89	76 194
53 Service wells	-	-	-	-	-	-
54 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55 Total completions	126	110 759	-	-	126	110 759

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - suite

Abandonned		Suspended		Total		N°
Nombre	mètres	Nombre	mètres	Nombre	mètres	
Nombre	mètres	Nombre	mètres	Nombre	mètres	
1986(1)						
Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:						
28	55 752	-	-	36	77 205	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 1
-	-	-	-	1	4 129	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 4
-	-	-	-	2	8 489	Sondages d'extension 5
28	55 752	-	-	39	89 823	Total des essais exploratoires 6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 7
1	1 802	-	-	10	11 126	Puits de développement 8
-	-	-	-	-	-	Puits de service 9
-	-	-	-	6	4 844	Autres puits 10
29	57 554	-	-	55	105 793	Total des forages complétés 11
Colombie-Britannique:						
22	34 657	2	6 143	39	77 808	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 12
3	3 433	-	-	6	11 115	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds 14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 15
8	12 190	3	3 230	19	29 359	Sondages d'extension 16
33	50 280	5	9 373	64	118 282	Total des essais exploratoires 17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 18
20	29 350	1	1 535	93	146 682	Puits de développement 19
-	-	-	-	-	-	Puits de service 20
-	-	-	-	4	2 133	Autres puits 21
53	79 630	6	10 908	161	267 097	Total des forages complétés 22
Alberta:						
129	220 214	3	10 122	176	297 563	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 23
227	363 266	9	21 732	504	798 596	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 24
135	193 510	3	5 327	332	498 722	Essais de gisements profonds 25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 26
185	258 914	3	4 646	509	722 232	Sondages d'extension 27
676	1 035 904	18	41 827	1,521	2 317 113	Total des essais exploratoires 28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 29
437	552 950	3	4 772	2,461	3 212 620	Puits de développement 30
61	32 267	-	-	313	166 625	Puits de service 31
-	-	-	-	117	172 171	Autres puits 32
1,174	1 621 121	21	46 599	4,412	5 868 529	Total des forages complétés 33
Saskatchewan:						
25	30 865	-	-	37	42 092	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 34
42	45 763	-	-	80	80 746	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 35
-	-	-	-	4	4 223	Essais de gisements profonds 36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 37
39	42 087	-	-	169	146 724	Sondages d'extension 38
106	118 715	-	-	290	273 785	Total des essais exploratoires 39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 40
64	73 305	-	-	769	735 531	Puits de développement 41
-	-	-	-	-	-	Puits de service 42
-	-	-	-	27	26 631	Autres puits 43
170	192 020	-	-	1,086	1 035 947	Total des forages complétés 44
Manitoba:						
4	3 214	-	-	21	19 462	Forages de reconnaissance de nouveaux champs 45
-	-	-	-	2	1 556	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements 46
-	-	-	-	3	2 713	Essais de gisements profonds 47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds 48
-	-	-	-	15	14 048	Sondages d'extension 49
4	3 214	-	-	41	37 779	Total des essais exploratoires 50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques 51
6	6 287	-	-	96	82 481	Puits de développement 52
-	-	-	-	-	-	Puits de service 53
-	-	-	-	1	900	Autres puits 54
11	9 501	-	-	138	121 160	Total des forages complétés 55

(1) Source: Association Pétrolière du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1985 and 1986 - Concluded

No.	Oil		Gas		Total production	
	Pétrole		Gaz		Productifs	
	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres	number nombre	mètres mètres
1986(1) - Concluded:						
Ontario:						
1 New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2 New pool wildcats	5	3 638	23	8 968	28	12 606
3 Deeper pool tests	1	1 014	1	549	2	1 363
4 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5 Outposts	-	-	-	-	-	-
6 Total exploratory tests	6	4 652	24	9 317	30	13 969
7 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8 Development wells	14	3 240	10	3 594	24	6 834
9 Service wells	-	-	-	-	-	-
10 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11 Total completions	20	7 892	54	12 911	54	20 803
New Brunswick:						
12 New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13 New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16 Outposts	-	-	-	-	-	-
17 Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
18 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19 Development wells	-	-	-	-	-	-
20 Service wells	-	-	-	-	-	-
21 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22 Total completions	-	-	-	-	-	-
East Coast offshore:						
23 New field wildcats	2	8 440	1	4 504	3	12 944
24 New pool wildcats	-	-	2	7 300	2	7 300
25 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27 Outposts	2	6 312	2	9 190	4	15 502
28 Total exploratory tests	4	14 752	5	20 994	9	35 746
29 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	-	-	-	-	-	-
31 Service wells	-	-	-	-	-	-
32 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33 Total completions	4	14 752	5	20 994	9	35 746
Quebec:						
34 New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35 New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36 Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38 Outposts	-	-	-	-	-	-
39 Total exploratory tests	-	-	-	-	-	-
40 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41 Development tests	-	-	-	-	-	-
42 Service wells	-	-	-	-	-	-
43 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44 Total completions	-	-	-	-	-	-
Canada:						
45 New field wildcats	58	85 154	41	80 953	99	166 107
46 New pool wildcats	202	300 691	140	181 163	342	481 854
47 Deeper pool tests	119	180 620	84	127 564	203	308 184
48 Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49 Outposts	271	371 146	209	244 141	480	615 287
50 Total exploratory tests	650	937 611	474	633 821	1 124	1 571 432
51 Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52 Development tests	2,059	2 702 917	861	822 356	2,920	3 525 273
53 Service wells	238	125 325	2	1 080	240	126 402
54 Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55 Total completions	2,947	3 765 853	1,337	1 457 257	4,284	5 223 110

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1985 et 1986 - fin

Abandonned		Suspended		Total		N°	
Retournées	mètres	number	mètres	number	mètres		
Renouvelée	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1986(1) - fin:							
Ontario:							
-	18 686	5	5 949	58	37 241	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
1	197	-	-	3	1 560	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	5
26	18 883	5	5 949	61	38 801	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	7
8	3 278	-	-	32	10 112	Puits de développement	8
-	-	-	-	-	-	Puits de service	9
-	-	-	-	21	10 060	Autres puits	10
34	22 161	5	5 949	114	58 973	Total des forages complétés	11
Nouveau Brunswick:							
1	2 100	-	-	1	2 100	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	2 100	-	-	1	2 100	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	1	105	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
1	2 100	-	-	2	2 205	Total des forages complétés	22
L'Île des côte Est:							
-	31 275	-	-	10	44 219	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	2	7 300	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	4	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	4	-	Essais de gisements peu profonds	26
-	-	-	-	4	15 502	Sondages d'extension	27
7	31 275	-	-	16	67 021	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
7	31 275	-	-	16	67 021	Total des forages complétés	33
Québec:							
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	38
-	-	-	-	-	-	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	41
-	-	-	-	7	914	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
-	-	-	-	7	914	Total des forages complétés	44
Canada:							
216	378 077	5	16 265	320	560 449	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
297	431 148	14	27 681	653	940 683	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
136	193 707	3	5 327	342	507 218	Essais de gisements profonds	47
232	313 191	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
881	1 316 123	28	57 149	2 033	2 944 704	Sondages d'extension	49
-	-	-	-	1	105	Total des essais exploratoires	50
537	666 972	4	6 307	3,461	4 198 552	Essais stratigraphiques	51
61	32 267	-	-	313	166 625	Puits de développement	52
-	-	-	-	183	217 653	Puits de service	53
1,479	2 015 362	32	63 456	5,991	7 527 639	Autres puits	54
Total des forages complétés							55

(1) Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1985 and 1986

No.		Canada	Atlantic provinces*	Quebec	New Brunswick	Northwest Territories	Saskatchewan						
		thousands of dollars - milliers de dollars											
1985:													
Exploration(1)													
1 Geological and geophysical operations	780,319	1,035	96	2,090	3,399	71,838							
2 Exploratory drilling	3,611,580	5,946	974	21,377	14,050	130,711							
3 Land acquisitions and rentals(2)	1,329,554	48	-	2,582	8,178	155,909							
4 Total	5,721,453	7,029	1,070	26,049	25,627	358,458							
Development(1)													
5 Development drilling	1,751,906	-	883	20,143	25,242	523,463							
6 Production facilities(3)	1,145,231	-	-	3,098	11,683	165,418							
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	413,936	-	-	285	90	66,285							
8 Natural gas plants	337,655	-	-	6,017	319	15,864							
9 Non-production facilities	100,146	-	-	414	259	7,845							
10 Total	3,748,874	-	883	29,957	37,593	578,875							
Operating													
11 Field and well operations	3,047,732	-	-	10,126	17,510	393,133							
12 Natural gas processing plants	686,445	-	-	26,303	11	20,202							
13 Taxes (excluding income tax)	279,738	-	-	3,903	4,938	41,951							
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-	-							
15 Total	4,013,915	-	-	40,332	22,459	455,286							
16 Royalties(4)	6,693,171	-	79	11,094	42,923	650,811							
17 Total expenditures	20,177,413	7,029	2,032	107,432	128,602	2,043,430							
1986:													
Exploration(1)													
18 Geological and geophysical operations	615,643	746	1,369	1,947	1,589	34,873							
19 Drilling	2,337,230	3,415	-	14,682	7,499	53,255							
20 Land acquisitions and rentals(2)	551,294	198	2	2,310	3,030	26,757							
21 Total	3,504,167	4,359	1,371	18,939	12,118	114,885							
Development(1)													
22 Drilling	1,221,922	-	-	6,800	13,020	142,449							
23 Production facilities(3)	899,699	1,067	-	4,155	7,778	67,973							
24 Enhanced recovery and pressure maintenance	272,591	-	-	561	72	28,112							
25 Natural gas plants	210,056	-	-	11,161	21	8,628							
26 Non-production facilities	89,807	-	-	667	55	8,791							
27 Total	2,694,075	1,067	-	23,344	20,946	255,953							
Operating													
28 Field and well operations	3,073,812	-	-	10,384	15,306	387,715							
29 Natural gas processing plants	657,430	-	-	29,241	22	14,305							
30 Taxes (excluding income tax)	195,438	-	-	3,167	2,668	25,101							
31 Other operating expenses	-	-	-	-	-	-							
32 Total	3,926,680	-	-	42,792	17,996	427,121							
33 Royalties(4)	3,680,405	-	83	9,730	21,520	301,693							
34 Total expenditures	13,805,327	5,426	1,454	94,805	72,580	1,099,652							

(1) Including PIP grants.

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

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

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

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1985 et 1986

Province	Territoire	Région	Off shore - Large des côtes			N°			
			East	Hudson Bay	West				
			Est	Baie d'Hudson	Ouest				
thousands of dollars - milliers de dollars									
1985:									
						Exploration(1)			
480,546	53,688	103,747	62,455	934	491	Exploration géologique et géophysique 1			
1,368,317	120,160	770,342	1,142,525	37,178	-	Forage d'exploration 2			
1,021,136	141,681	18	2	-	-	Acquisition et location de terrains(2) 3			
2,869,999	315,529	874,107	1,204,982	38,112	491	Total 4			
						Développement(1)			
1,296,058	61,217	24,900	-	-	-	Forage de mise en valeur 5			
902,492	30,962	31,578	-	-	-	Installations de production(3) 6			
330,960	12,916	3,400	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 7			
263,310	52,021	124	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 8			
86,993	4,166	469	-	-	-	Installations autres que les installations de production 9			
2,879,813	161,282	60,471	-	-	-	Total 10			
						Exploitation			
2,460,212	125,927	40,824	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 11			
608,193	31,736	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 12			
217,896	11,050	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 13			
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 14			
3,286,301	168,713	40,824	-	-	-	Total 15			
						Redevances(4)			
5,843,300	136,887	8,077	-	-	-	16			
10,879,413	782,411	983,479	1,204,982	38,112	491	Dépenses totales 17			
1986:									
						Exploration(1)			
448,875	28,464	41,469	47,848	8,463	-	Exploration géologique et géophysique 18			
1,021,280	102,948	486,268	644,703	5,180	-	Forage d'exploration 19			
447,532	67,914	1,870	1,878	3	-	Acquisition et location de terrains(2) 20			
1,917,487	199,326	529,607	694,429	11,646	-	Total 21			
						Développement(1)			
983,081	59,158	17,414	-	-	-	Forage de mise en valeur 22			
773,716	33,816	4,194	-	-	-	Installations de production(3) 23			
229,391	13,954	501	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 24			
180,984	15,400	862	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 25			
79,278	513	503	-	-	-	Installations autres que les installations de production 26			
2,246,450	122,841	23,474	-	-	-	Total 27			
						Exploitation			
2,513,107	109,187	38,113	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 28			
585,553	28,309	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 29			
160,931	3,566	5	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30			
-	-	-	-	-	-	Autre dépense d'exploitation 31			
3,259,591	141,062	38,118	-	-	-	Total 32			
						Redevances(4)			
5,204,958	137,616	4,809	-	-	-	33			
10,628,482	600,845	596,008	694,429	11,646	-	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 pertinentes.

(3) Comprend les biens corporels, les 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, 1983-1986

Product No.	1983		1984	
	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
1 Crude oil	67 917.2	15,443,659	73 851.4	15,399,389
2 Synthetic crude oil(1)	10 712.6	2,625,770	9 680.7(1)	2,385,297
3 Condensate	115.6	22,065	148.0	28,441
4 Pentanes plus	4 910.4	1,047,906	5 494.1	1,155,921
5 Propane	4 858.9	545,094	5 225.9	629,775
6 Butanes	3 154.5	562,037	3 233.0	519,567
7 Ethane	4 703.7	526,109	5 686.7	544,557
8 Natural gas	65 132 300	6 403,019	70 985 300	7,225,859
	thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 641.0	379,833	5 540.6	419,343
10 Total value	***	25,555,492	***	28,308,149

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

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986

Product No.	New Brunswick								
	Canada		Nouveau- Brunswick		Québec				
	all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
Net production withdrawals:									
1 Crude oil	cubic metres	69 226.4	0.1	-	135.5	823.3			
2	dollars	***	***	***	***	***			
3 Synthetic crude oil(1)	cubic metres	16 137.6(1)	-	-	-	-			
4	dollars	***	***	***	***	***			
5 Condensate	cubic metres	121.2	-	-	-	-			
6	dollars	***	***	***	***	***			
7 Pentanes plus	cubic metres	5 937.5	-	-	-	0.7			
8	dollars	***	***	***	***	***			
9 Propane	cubic metres	5 028.7	-	-	-	3.7			
10	dollars	***	***	***	***	***			
11 Butanes	cubic metres	2 997.8	-	-	-	1.1			
12	dollars	***	***	***	***	***			
13 Ethane	cubic metres	5 157.2	-	-	-	-			
14	dollars(2)	***	***	***	***	***			
15 Natural gas	'000's of cubic metres	91 667.4	0.8	-	504.0	-			
16	dollars	***	***	***	***	***			
17 Sulphur	metric tonnes	5 594.7	-	-	-	-			
18	dollars	***	***	***	***	***			
19 Total value	dollars	***	***	***	***	***			

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1983-1986

1985 thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	1986			Produit	Nº
	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars		
72 521.7	15,553,030	69 210.2	7,886,894	Pétrole brut	1
12 775.1(1)	2,806,538	16 137.6(1)	1,710,044	Pétrole brut synthétique(1)	2
164.0	35,626	121.2	14,905	Condensat	3
5 796.5	1,257,904	5 938.0	730,418	Pentanes plus	4
5 185.8	579,318	5 032.4	426,923	Propane	5
3 188.9	524,214	2 998.9	313,041	Butanes	6
5 510.9	448,477	5 157.2	332,072	Ethane	7
77 127.7	7 334,368	71 895.4	5,623,142	Gaz naturel	8
 thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques					
 milliers de tonnes métriques					
5 734.8	730,655	5 605.3	716,000	Soufre	9
***	29,270,130	***	17,753,439	Valeur totale	10

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

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit	Nº					
 all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers										
 Prélèvements nets de production:										
11 687.9	53 081.7	2 019.5	1 478.4	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Pétrole brut	2				
-	16 137.6(1)	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	4				
-	103.0	17.5	-	mètres cubes dollars	Condensat	5				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Condensat	6				
29.3	5 717.6	141.3	49.3	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Pentanes plus	8				
105.1	4 714.5	209.1	-	mètres cubes dollars	Propane	9				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Propane	10				
60.3	2 822.5	115.0	-	mètres cubes dollars	Butanes	11				
***	***	***	***	mètres cubes dollars	Butanes	12				
10.2	5 147.0	-	-	mètres cubes dollars(2)	Ethane	13				
***	***	***	***	mètres cubes dollars(2)	Ethane	14				
2 203.5	80 303.1	8 373.8	282.2(3)	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15				
***	***	***	***	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	16				
-	5 328.8	265.9	-	tunnes métriques dollars	Soufre	17				
***	***	***	***	tunnes métriques dollars	Soufre	18				
***	***	***	***	dollars	Valeur totale	19				

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1986 - Concluded

Product No.	Canada	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Quebec	Alberta	Saskatchewan	Manitoba					
all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers											
Marketable production:											
1 Crude oil	cubic metres	69 210.2	0.1	-	135.5	823.3					
	dollars	7,886,894	13	-	17,303	95,337					
3 Synthetic crude oil(1)	cubic metres	16 137.6	-	-	-	-					
4	dollars	1,710,044	-	-	-	-					
5 Condensate	cubic metres	121.2	-	-	-	-					
6	dollars	14,905	-	-	-	-					
7 Pentanes plus	cubic metres	5 938.0	-	-	-	0.7					
8	dollars	730,418	-	-	-	81					
9 Propane	cubic metres	5 032.4	-	-	-	3.7					
10	dollars	426,923	-	-	-	518					
11 Butane	cubic metres	2 998.9	-	-	-	1.1					
12	dollars	313,041	-	-	-	104					
13 Ethane	cubic metres	5 157.2	-	-	-	-					
14	dollars(2)	332,072	-	-	-	-					
15 Natural Gas	'000's of cubic metres	71 895.4	0.8	-	504.0	-					
16	dollars	5,623,142	14	-	65,102	-					
17 Sulphur	metric tonnes	5 605.3	-	-	-	-					
18	dollars	716,000	-	-	-	-					
19 Total value	dollars	17,753,439	27	-	82,405	95,840					
Shipments:											
20 Crude oil	cubic metres	69 231.7	0.1	-	135.5	823.3					
21	dollars	7,890,003	13	-	17,303	95,337					
22 Synthetic crude oil(1)	cubic metres	16 141.8	-	-	-	-					
23	dollars	1,710,561	-	-	-	-					
24 Condensate	cubic metres	121.2	-	-	-	-					
25	dollars	14,986	-	-	-	-					
26 Pentanes plus	cubic metres	5 951.1	-	-	-	0.7					
27	dollars	731,950	-	-	-	81					
28 Propane	cubic metres	4 690.2	-	-	-	3.7					
29	dollars	397,516	-	-	-	318					
30 Butanes	cubic metres	2 910.4	-	-	-	1.1					
31	dollars	303,718	-	-	-	104					
32 Ethane	cubic metres	5 163.2	-	-	-	-					
33	dollars(2)	332,458	-	-	-	-					
34 Natural gas	'000's of cubic metres	71 895.4	0.8	-	504.0	-					
35	dollars	5,623,142	14	-	65,102	-					
36 Sulphur	metric tonnes	6 866.0	-	-	-	-					
37	dollars	877,331	-	-	-	-					
38 Total value	dollars	17,881,665	27	-	82,405	95,840					

(1) Includes 5 410.0 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

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

(3) Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes 170.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1986 - fin

		British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	
Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			NO
<i>All values and quantities are expressed in thousands</i>						
<i>toutes valeurs et quantités exprimées en milliers</i>						
					Production marchande:	
11 687.9 1,172,413	53 081.7 6,255,331	2 003.3 243,201	1 478.4 103,296	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	16 137.6 1,710,044	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	103.0 12,780	17.5 2,125	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
29.3 2,754	5 717.6 709,440	141.3 14,698	49.3 3,445	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
105.1 9,456	4 714.5 405,400	209.1 11,749	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
60.3 5,317	2 822.5 297,350	115.0 10,270	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
10.2 657	5 147.0 331,415	-	-	mètres cubes dollars(2)	Éthane	13 14
1 814.0 129,792	62 556.4 5,048,927	6 819.6 366,213	200.6(4) 13,094	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	5 339.4 683,230	265.9 32,770	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
1,320,389	15,582,332	681,026	119,835	dollars	Valeur totale	19
					Livraisons:	
11 687.9 1,172,413	53 114.3 6,259,092	2 005.7 243,492	1 464.9 102,353	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	16 141.8 1,710,561	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	103.0 12,780	17.5 2,125	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
29.3 2,754	5 727.5 710,668	145.0 15,083	49.3 3,445	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
105.1 9,456	4 372.9 376,026	208.5 11,716	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
60.3 5,317	2 734.0 288,027	115.0 10,270	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
10.6 682	5 152.6 331,776	-	-	mètres cubes dollars(2)	Éthane	32 33
1 814.0 129,792	62 556.4 5,048,927	6 819.6 366,213	200.6(4) 13,094	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
-	6 599.4 844,475	266.6 32,856	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
1,320,414	15,582,332	681,755	118,892	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 5 410.0 millions de mètres cubes de pétrole bitumineux.

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

(3) Inclus 208.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus 170.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1986(1)

No.		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
		Colombie-Britannique				
	thousands of cubic metres					
	Crude oil					
1	Remaining reserves as at 12-31-1985	20 359	648 726	122 937	10 479	1 006
	Revisions:					
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	163	38 202	-5 138	858	34
6	Total crude oil	20 522	686 928	117 799	11 337	1 040
7	1986 net production(4)	2 022	54 185	11 503	815	136
8	Remaining reserves as at 12-31-1986	18 500	632 743	106 296	10 522	904
9	Net change in reserves during 1986	-1 859	-15 983	-16 641	43	-102
	Pentanes plus					
10	Remaining reserves as at 12-31-1985	4 448	129 187	252	33	-
	Revisions:					
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	110	-8 019	14	2	-
15	Total pentanes plus	4 558	121 168	266	35	-
16	1986 net production(4)	159	5 763	26	2	-
17	Remaining reserves as at 12-31-1986	4 399	115 405	240	33	-
18	Net change in reserves during 1986	-49	-13 782	-12	-	-
19	Total crude oil and equivalent	22 899	748 148	106 536	10 555	904
	millions of cubic metres					
	Marketable natural gas					
20	Remaining reserves as at 12-31-1985	243 548	1 827 058	25 801	-	11 310
	Revisions:					
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	3 688	-8 705	37 179	-	5 955
25	Total marketable gas	247 236	1 818 353	62 980	-	17 265
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1986 net production(4,5)	6 929	68 356	1 675	-	-179
28	Remaining reserves at 12-31-1986	240 307	1 749 997	61 305	-	17 444
29	Non-associated	229 068	1 473 164	59 354	-	17 444
30	Associated	11 239	276 833	1 951	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1986	-3 241	-77 061	35 504	-	6 134

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

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

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

(4) Preliminary estimate.

(5) Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1986(1)

Western Canada	Mainland territori- euses(2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2)	Arctic Islands(2)	Eastcoast offshore(3)	Canada	No
Est du Canada	Partie conti- nentale des terri- toires(2)	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2)	Îles de l'Arcti- que(2)	Large de la côte atlant- tique(3)		
milliers de mètres cubes						
						Pétrole brut
2	29 270	-	51	83 000	915 830	Réserves estimées au 12-31-1985
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	-400	65 000	-	-	98 719	Additions brutes
2	28 870	65 000	51	83 000	1 014 549	Total du pétrole brut
-	1 410	50	17	-	70 138	Production nette de 1986(4)
2	27 460	64 950	34	83 000	944 411	Réserves estimées au 31-12-1986
-	-1 810	64 950	-17	-	28 581	Changement net dans les réserves en 1986
Pentanes plus						
-	195	11 206	6 617	-	151 938	Réserves estimées au 31-12-1985
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	1 921	-	-	-	-5 972	Additions brutes
-	2 116	11 206	6 617	-	145 966	Total des pentanes plus
-	49	-	-	-	5 999	Production nette de 1986(4)
-	2 067	11 206	6 617	-	139 967	Réserves estimées au 31-12-1986
-	1 872	-	-	-	-11 971	Changement net dans les réserves en 1986
2	29 527	76 156	6 651	83 000	1 084 378	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
154	11 372	258 310	406 370	-	278 392	Réserves estimées au 31-12-1985
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
2	435	-	-	-	38 554	Additions brutes
156	11 807	258 310	406 370	-	2 822 477	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain
15	171	-	-	-	76 967	Production nette de 1986(4)
141	11 636	258 310	406 370	-	2 745 510	Réserves estimées au 31-12-1986
141	11 130	242 910	377 040	-	2 410 251	Non associées
-	506	15 400	29 330	-	335 259	Associées
-	-	-	-	-	-	Uissoutes
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain
-13	264	-	-	-	-38 413	Changement net dans les réserves en 1986

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

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

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

(4) Avant des opérations de usine de rétraitemen.

(5) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	District I District II District III District IV District V	Crude oil Synthetic crude oil Condensate Pentanes plus	Stocks at end of month Stocks at beginning of month	Exports Net exports
No., thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1985					
Supply					
Domestic production:					
Crude oil:					
1 Light/medium	0.1	112.3	820.7	7 755.2	50 435.6
2 Heavy	-	-	-	3 832.9	6 559.1
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	12 775.1(1)
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	0.1	112.3	820.7	11 588.1	69 769.8
6 Condensate	-	-	1.8	-	151.9
7 Pentanes plus	-	-	-	26.2	5 664.6
8 Net withdrawals	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3
9 Imports
10 Total supply	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3
 Disposition					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	103.2
12 Quebec	-	-	194.1	1 524.7	6 246.5
13 Ontario	-	112.3	534.8	2 793.6	23 333.8
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	262.2	1 694.0
16 Alberta	-	-	-	-	16 417.3
17 British Columbia	-	-	-	-	5 989.4
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total	-	112.3	728.9	4 580.5	54 892.5
Export to United States:					
Petroleum administration:					
20 District I	-	-	4.6	45.2	2 650.5
21 District II	-	-	136.1	6 801.4	14 238.7
22 District III	-	-	-	116.0	309.6
23 District IV	-	-	-	-	2 535.3
24 District V	-	-	-	-	1 435.5
25 Total United States	-	-	140.7	6 962.6	21 169.6
26 Other Countries	-	-	-	-	13.1
27 Total exports	-	-	140.7	6 962.6	21 182.7
28 Net inventory change	-	-	-43.9	+87.2	+170.0
29 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	12.1
30 Losses and adjustments	-	-	-3.2	-16.0	-691.0
31 Total disposition	0.1	112.3	822.5	11 614.3	75 566.3

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

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1985 et 1986

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1985					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
1 958.2	1 150.3	62 232.4	...	62 232.4	Pétrole brut:
-	-	10 392.0	...	10 392.0	Leger/medium
-	-	12 775.1	...	12 775.1	Lourd
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
1 958.2	1 150.3	85 399.5	...	85 399.5	Moins repris pour l'injection
					Total
12.1	-	165.8	...	165.8	
125.1	-	5 795.9	...	5 795.9	Condensat
2 095.4	1 150.3	91 361.2	...	91 361.2	Pentanes plus
...	16 434.9(2)	16 434.9(2)	Prélèvement net
2 095.4	1 150.3	91 361.2	16 434.9	107 796.1	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	993.5(3)	7 740.9	8 634.4	Provinces de l'Atlantique
-	16.1	8 399.4	7 599.6	15 899.0	Québec
-	29.8	26 883.9	1 088.4	27 892.3	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	26.8	1 983.0	-	1 983.0	Saskatchewan
1 986.2	254.2	16 983.8	-	16 983.8	Alberta
-	179.9	8 229.8	6.0	8 235.8	Colombie-Britannique
1 986.2	1 072.9	179.9	-	179.9	Territoires du Nord-Ouest
					Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administré:					
-	-	2 700.3	-	2 700.3	District 1
-	-	21 176.2	-	21 176.2	II
-	-	425.6	-	425.6	III
-	-	2 535.3	-	2 535.3	IV
14.4	-	1 449.9	-	1 449.9	V
14.4	-	28 287.3	-	28 287.3	Total aux États-Unis
-	-	13.1	-	13.1	Autres pays
14.4	-	28 300.4(4)	-	28 300.4(4)	Exportations totales
-15.4	+77.4	+275.3	-	+275.3	Variations nettes des stocks
110.2	-	12.2	-	12.2	Livraison à d'autres acheteurs
	-	-600.0	-	-600.0	Perdes et ajustements
2 095.4	1 150.3	91 361.2	16 434.9	107 796.1	Total de l'utilisation

(1) Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 and 1986 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Alberta	Saskatchewan	Manitoba						
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes											
1986												
Supply												
Domestic productions												
Crude oil:												
1 Light/medium	0.1	135.5	823.3	7 961.3P	46 079.7							
2 Heavy	-	-	-	3 726.6P	7 002.0							
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 137.6(5)							
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-							
5 Total	0.1	135.5	823.3	11 687.9P	69 219.3							
6 Condensate	-	-	0.7	-	103.0							
7 Pentanes plus	-	-	-	29.3P	5 712.6							
8 Net withdrawals	0.1	135.5	824.0	11 717.2P	75 039.9							
9 Imports	***	***	***	***	***							
10 Total supply	0.1	135.5	824.0	11 717.2	75 039.9							
Disposition												
Deliveries to refineries:												
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	116.5							
12 Quebec	-	-	119.8	1 042.4	4 673.2							
13 Ontario	-	135.5	230.8	3 106.0	21 355.5							
14 Manitoba	-	-	-	-	-							
15 Saskatchewan	-	-	-	204.9	1 957.1							
16 Alberta	-	-	-	-	15 914.8							
17 British Columbia	-	-	-	-	5 263.3							
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-							
19 Total	-	135.5	350.6	4 353.3	49 288.8							
Export to United States:												
Petroleum administration:												
20 District I	-	-	191.8	256.0	2 855.1							
21 II	-	-	289.1	7 198.5	17 154.9							
22 III	-	-	-	-	773.5							
23 IV	-	-	-	1.9	3 658.9							
24 V	-	-	-	-	1 362.8							
25 Total United States	-	-	480.9	7 456.4	25 805.2							
26 Other countries	-	-	-	-	214.5							
27 Total exports	-	-	480.9	7 456.4	26 019.7							
28 Net inventory changes	-	-	+0.6	+34.4	+58.6							
29 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	38.1							
30 Losses and adjustments	-	-	-8.1	-126.9	-365.3							
31 Total disposition	0.1	135.5	824.0	11 717.2	75 039.9							

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

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

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

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

(5) Includes 5 410.0 thousand cubic metres of crude bitumen.

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, 1985 et 1986 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	No
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1986					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 019.5	1 478.4	58 497.8	...	58 497.8	Pétrole brut:
-	-	10 728.6	...	10 728.6	Léger/medium
-	-	16 137.6	...	16 137.6	Lourd
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
2 019.5	1 478.4	85 364.0	...	85 364.0	Moins repris pour l'injection
17.5	-	121.2	...	121.2	Total
141.3	49.3	5 937.5	...	5 937.5	Condensat
2 178.3	1 527.7	91 422.7	...	91 422.7	Pentane plus
...	20 577.4	20 577.4	Prélèvement net
2 178.3	1 527.7	91 422.7	20 577.4	112 000.1	Importations
2 041.0	1 458.1	57 627.3	20 577.4	78 204.7	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	116.5	10 584.2	10 700.7	Provinces de l'Atlantique
-	-	5 835.4	8 675.2	14 510.6	Québec
-	493.1	25 320.9	1 300.1	26 621.0	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	-	2 162.2	-	2 162.2	Saskatchewan
2 041.0	199.9	16 556.2	-	16 556.2	Alberta
-	125.7	7 510.4	17.9	7 528.3	Colombie-Britannique
2 041.0	1 458.1	125.7	-	125.7	Territoires du Nord-Ouest
2 041.0	1 458.1	57 627.3	20 577.4	78 204.7	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétrole administré:					
-	-	3 302.9	-	3 302.9	District I
-	-	24 642.5	-	24 642.5	II
-	-	773.5	-	773.5	III
-	-	3 660.8	-	3 660.8	IV
-	-	1 362.8	-	1 362.8	V
-	-	33 742.5	-	33 742.5	Total aux États-Unis
-	50.4	264.9	-	264.9	Autres pays
-	50.4	34 007.4	-	34 007.4	Exportations totales
+18.7	+14.8	+127.1	-	+127.1	Variations nettes des stocks
-	3.9	42.1	-	42.1	Livraison à d'autres acheteurs
118.6	0.5	-381.2	-	-381.2	Perdes et ajustements
2 178.3	1 527.7	91 422.7	20 577.4	112 000.1	Total de l'utilisation

(1) Incluant 3 029.6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumé.

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

(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 prélevements de inventaires.

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

(5) Incluant 5 410.0 milliers de mètres cubes de pétrole bitumé.

Notes: 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, 1985 and 1986

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101,325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101,325 kPa et 15°C.					
1985					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	0.9	-	521.1	2 339.0	99 131.1
2 Less field flared and waste	-	-	-	285.2	2 058.3
3 Net new production	0.9	-	521.1	2 053.8	97 072.8
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 001.1
6 Net withdrawal	0.9	-	521.1	2 053.8	85 071.7
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	292.4	1 507.1
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	16.5	854.3
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	38.6	11 279.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	48.5	4 221.1
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	-44.3	+274.8
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
14 Total disposition	0.9	-	521.1	2 053.8	85 071.7
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	306.3	5 101.9
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2,3)	-	-	274.3	-	0.8
19 Total supply of marketable gas	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0
Disposition:					
Salees					
20 British Columbia	-	-	-	-	301.0
21 Alberta	-	-	-	-	15 958.7
22 Saskatchewan	-	-	-	1 476.0	1 361.7
23 Manitoba	-	-	-	-	1 852.2
24 Ontario	-	-	762.8	-	18 836.0
25 Quebec	-	-	-	-	4 872.5
26 New Brunswick	0.9	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.9	-	762.8	1 476.0	43 182.1
29 Exports	-	-	-	-	23 992.7
30 Other deliveries(3,4)	-	-	22.1	-	24.0
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	228.5	3 943.0
32 Line pack fluctuation	-	-	-	3.7	17.2
33 Pipeline fuel	-	-	3.7	101.9	1 935.3
34 Pipeline losses, etc.	-	-	6.8	109.7	-508.3
35 Total disposition of marketable gas	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU B. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986

Province	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources	No.
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	

millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.

millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.

1985					
Gisements et usines de traitement					
					Approvisionnement:
8 873,0	448,4(1)	111 313,5	...	111 313,5	Production originale brute
109,8	180,7	2 634,0	...	2 634,0	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes
8 763,2	267,7	108 679,5	...	108 679,5	Production originale nette
28,3	-	12 029,4	...	12 029,4	Gaz récupéré
8 734,9	267,7	96 650,1	...	96 650,1	Moins gaz injecté et stocké
					Prélèvement net
					Utilisation:
120,2	-	1 919,7	...	1 919,7	Emploi et utilisation sur les chantiers
3,1	-	873,9	...	873,9	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
263,5	24,1	12 306,1	...	12 306,1	Pertes en cours de traitement
522,7	14,5	4 825,8	...	4 825,8	Autres emplois et utilisations
-	-	-	...	-	Autres utilisations
-	-	+403,1	...	+403,1	Ajustements
7 281,8	229,1	77 127,7	...	77 127,7	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
8 734,9	267,7	96 650,1	...	96 650,1	Total de l'utilisation
Distribution de gaz					
					Approvisionnement:
7 281,8	229,1	77 127,7	-	77 127,7	Total de gaz marchand
72,4	-	5 480,6	-	5 480,6	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	5,0	5,0	Importations
0,5	-	275,6	334,4	610,0	Autres arrivages(2)(3)
7 354,7	229,1	82 883,9	339,4	83 223,3	Approvisionnement total en gaz marchand
					Utilisation:
					Ventes:
4 508,0	187,3	4 996,3	-	4 996,3	Colombie-Britannique
-	-	15 958,7	5,0	15 963,7	Alberta
-	-	2 837,7	-	2 837,7	Saskatchewan
-	-	1 852,2	-	1 852,2	Manitoba
-	-	19 598,8	-	19 598,8	Ontario
-	-	4 872,5	-	4 872,5	Québec
-	-	0,9	-	0,9	Nouveau-Brunswick
-	41,8	41,8	-	41,8	Territoires du Nord-Ouest
4 508,0	229,1	50 158,9	5,0	50 163,9	Total des ventes
2 161,4	-	26 154,1	-	26 154,1	Exportations
-	-	46,1	334,4	380,5	Autres livraisons (3)(4)
314,5	-	4 248,0	-	4 248,0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
4,9	-	22,8	-	22,8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
314,9	-	2 355,8	-	2 355,8	Gaz consommé dans le réseau
720,0	-	-101,8	-	-101,8	Perte dans les pipe-lines, etc.
7 354,7	229,1	82 883,9	339,4	83 223,3	Total de l'utilisation de gaz marchand

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 and 1986 - Concluded

No.	New Brunswick	Disposi- tion	Ontario	Trans-Canada	Saskatchew- an	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.						
1986						
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	0.8	-	504.0	2 538.1P	96 147.1	
2 Less field flared and waste	-	-	-	334.6P	1 969.2	
3 Net new production	0.8	-	504.0	2 203.5P	94 177.9	
4 Reproduced	-	-	-	-	-	
5 Less injected and stored	-	-	-	-	13 874.8	
6 Net withdrawal	0.8	-	504.0	2 203.5P	80 303.1	
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-	-	222.7P	1 241.3	
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	23.6P	819.9	
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-	-	41.3P	11 533.2	
10 Other disposition and uses	-	-	-	46.2P	4 418.6	
11 Other uses	-	-	-	-	-	
12 Adjustment	-	-	-	55.7P	-266.3	
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.8	-	504.0	1 814.0	62 556.4	
14 Total disposition	0.8	-	504.0	2 203.5P	80 303.1	
Gas utilities						
Supply:						
15 Total marketable gas	0.8	-	504.0	1 814.0	62 556.4	
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	161.7	4 292.0	
17 Imports	-	-	-	-	-	
18 Other receipts(2)(3)	-	-	257.2	-	2.9	
19 Total supply of marketable gas	0.8	-	761.2	1 975.7	66 851.3	
Disposition:						
Sales:						
20 British Columbia	-	-	-	-	225.5	
21 Alberta	-	-	-	-	15 028.1	
22 Saskatchewan	-	-	-	1 432.9	1 119.9	
23 Manitoba	-	-	-	-	1 769.1	
24 Ontario	-	-	681.2	-	18 306.0	
25 Quebec	-	-	-	-	4 939.1	
26 New Brunswick	0.8	-	-	-	-	
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
28 Total sales	0.8	-	681.2	1 432.9	41 387.7	
29 Exports	-	-	-	-	18 870.5	
30 Other deliveries (3)(4)	-	-	76.6	-	677.0	
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	394.8	5 086.9	
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-	35.2	
33 Pipeline fuel	-	-	4.1	74.3	1 702.3	
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-0.7	74.7	-908.9	
35 Total disposition of marketable gas	0.8	-	761.2	1 975.7	66 851.3	

(1) Includes 225.9 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.

(5) Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4811).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 et 1986 - fin

Province Territoire	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, générale	No
<i>millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.</i>					
<i>millions de mètres cubes à une pression abolute de 101.325 kPa 15°C.</i>					
1986					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
8 531.5	518.3(5)	108 239.8	...	108 239.8	1
116.1	119.3	2 539.2	...	2 539.2	2
8 415.4	399.0	105 700.6	...	105 700.6	3
-	-	-	...	-	4
41.6	116.8	14 033.2	...	14 033.2	5
8 373.8	282.8	91 667.4	...	91 667.4	6
Utilisations:					
189.8	-	1 653.8	...	1 653.8	7
2.7	-	846.2	...	846.2	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
920.2	59.7	12 554.4	...	12 554.4	9
468.8	21.9	4 955.5	...	4 955.5	10
-	-	-	...	-	11
-27.3	-	-237.9	...	-237.9	12
6 819.6	200.6	71 895.4	...	71 895.4	13
8 373.8	282.8	91 667.4	...	91 667.4	14
Total de l'utilisation					
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 819.6	200.6	71 895.4	-	71 895.4	15
4.0	-	4 457.7	-	4 457.7	16
-	-	260.4	-	260.4	17
-	-	260.1	240.7	500.8	18
6 823.6	200.6	76 613.2	501.1	77 114.3	19
Utilisation:					
Ventes:					
4 119.9	170.0	4 515.4	-	4 515.4	20
-	-	15 028.1	2.3	15 030.4	21
-	-	2 552.8	-	2 552.8	22
-	-	1 769.1	-	1 769.1	23
-	-	18 987.2	258.1	19 245.3	24
-	-	4 939.1	-	4 939.1	25
-	-	0.8	-	0.8	26
-	30.6	30.6	-	30.6	27
4 119.9	200.6	47 823.1	260.4	48 083.5	28
2 219.6	-	21 090.1	-	21 090.1	29
-	-	753.6	240.7	994.3	30
42.3	-	5 524.0	-	5 524.0	31
1.9	-	36.1	-	36.1	32
275.6	-	2 056.3	-	2 056.3	33
164.3	-	-670.0	-	-670.0	34
6 823.6	200.6	76 613.2	501.1	77 114.3	35
Total de l'utilisation de gaz marchand					

(1) Inclus 229.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
 (2) En plus 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 d'États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

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

(5) Inclus 208.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

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

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.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

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

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are

DÉFINITIONS**Production**

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

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

Prélèvements nets de production. "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extrai ts des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

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.

Livrasons

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

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de

not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

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

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

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

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

matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

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

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages Complétés

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Reserves

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

Réserve

Réerves 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 (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

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

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE 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.

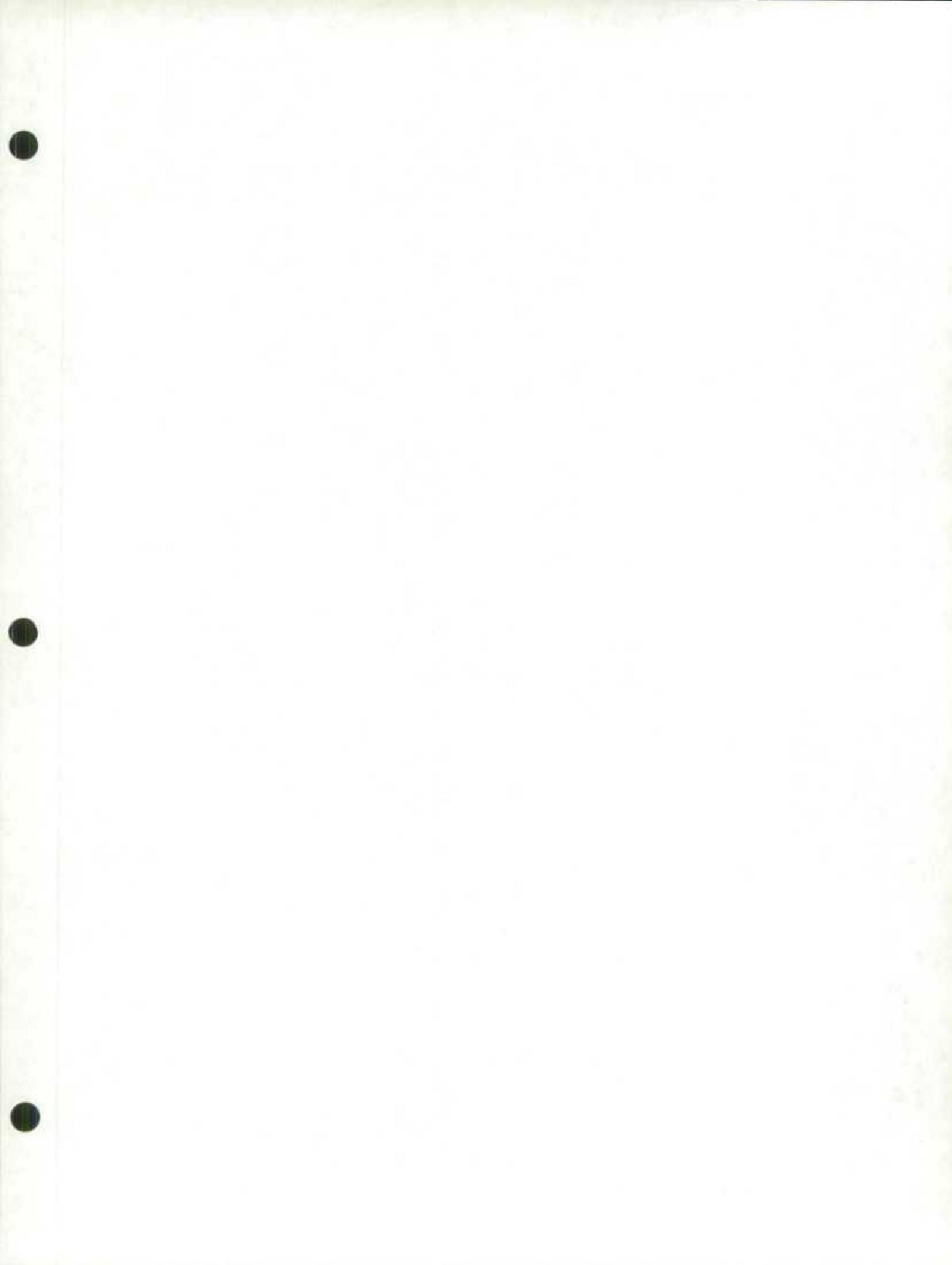
Trimestrielle

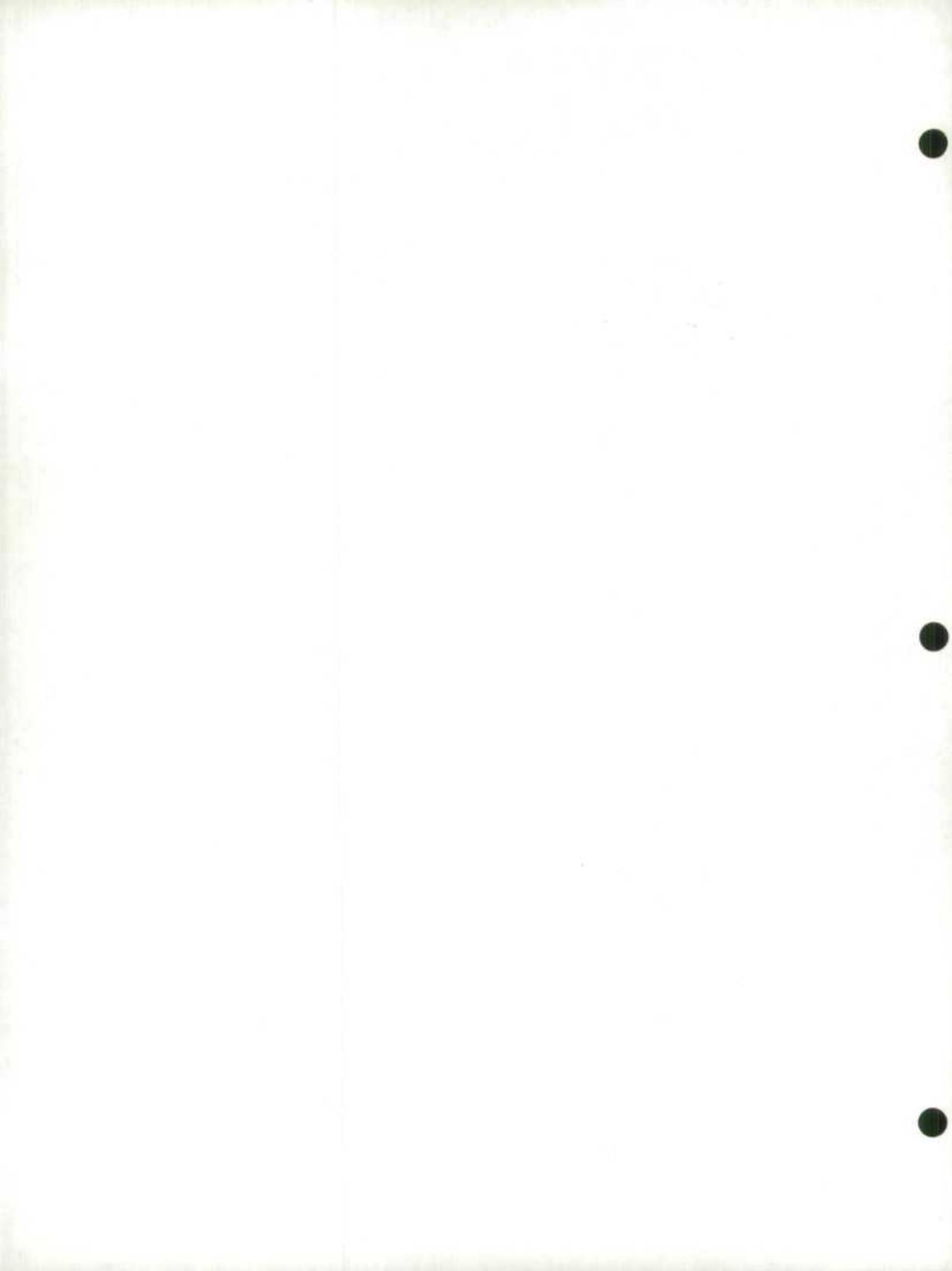
- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

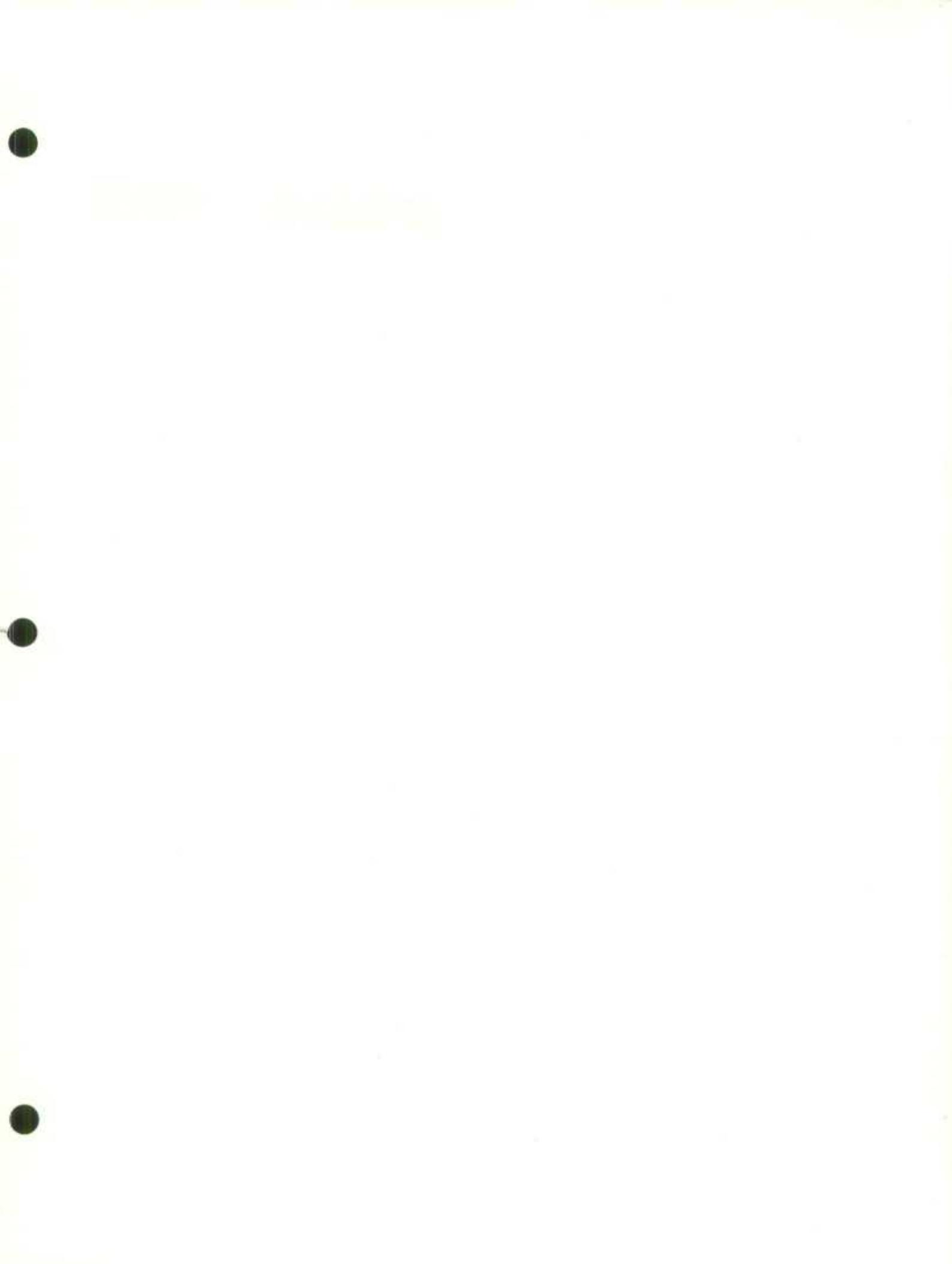
Bil. - Bilingue

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 un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

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







STATISTICS CANADA LIBRARY

BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010692485 C3