



Catalogue 26-213 Annual

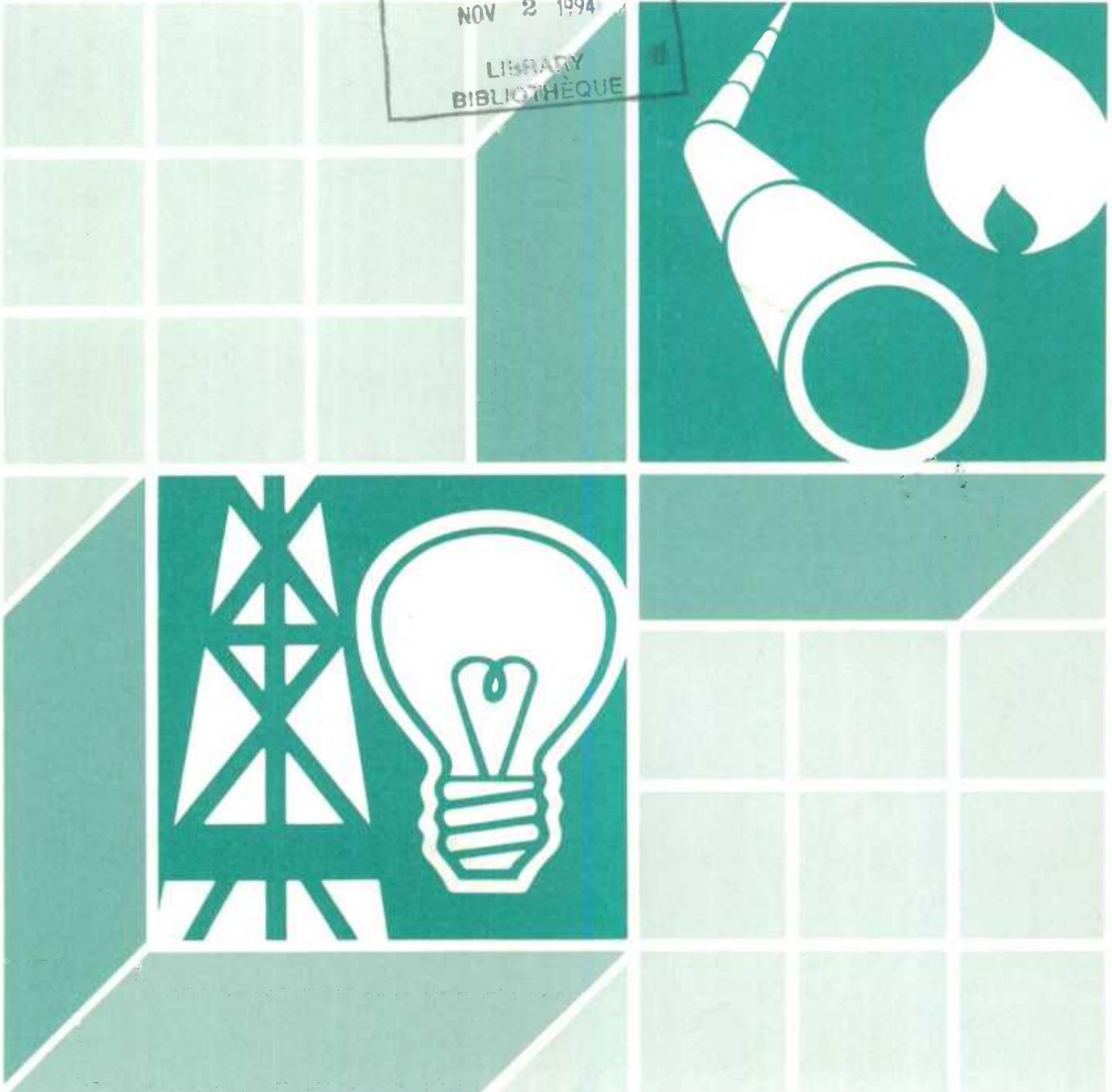
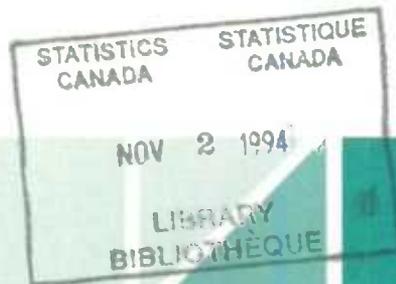
# The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

1993

Catalogue 26-213 Annual

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1993



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database 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:  
(1-613-951-9823) or to the Statistics Canada  
reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

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, Labrador,

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

**Telecommunications Device for the  
Hearing Impaired 1-800-363-7629**

### 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 Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Facsimile Number (1-613-951-1584)  
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

**Toll Free Order Only Line (Canada  
and United States) 1-800-267-6677**

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et 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 ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

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

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone:  
(1-613-951-9823) ou au centre de consultation de  
Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

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,

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

**Appareils de télécommunications pour  
les malentendants 1-800-363-7629**

### 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 Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)  
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)  
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

**Numéro sans frais pour commander  
seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677**

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1993

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1993

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,  
Science and Technology, 1994

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

October 1994

Price: Canada: \$28.00  
United States: US\$34.00  
Other Countries: US\$40.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences  
et de la Technologie, 1994

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1994

Prix: Canada: 28 \$  
États-Unis: 34 \$ US  
Autres pays: 40 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued cooperation and goodwill.

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.

## 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.

## Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
  
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  
- and
  
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## 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.

## Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  
- et
  
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Text Table</b>	
I. Exploration and Development Expenditures, 1993, Cumulative 1947-1993, Non-Conventional Sector	10
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1993	10
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1993	11
IV. Royalty Allocation, 1993	9
<b>Maps</b>	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1993	10
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1993	11
<b>Table</b>	
1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1982-1993	13
2. Drilling Completions, 1993 and 1992	14
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1992 and 1993	16
4. Marketable Production and Values, 1990-19923	18
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1993	18
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1993	22
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992 and 1993	24
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1992 and 1993	28
<b>Data Quality and Methodology</b>	33
<b>Concepts</b>	35
<b>Definitions</b>	37

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Points saillants</b>	5
<b>Tableau explicatif</b>	
I. Dépenses d'exploration et développement 1993, cumulatif 1947-1993, secteur non-conventionnel	10
II. Réserves de pétrole synthétique, 1993	10
III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1993	11
IV. Allocation de rédevances, 1993	11
<b>Cartes</b>	
1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1993	10
2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1993	11
<b>Tableau</b>	
1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1982-1993	13
2. Forages complétés, 1993 et 1992	14
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1992 et 1993	16
4. Production marchande et valeurs, 1990-1993	18
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993	18
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1993	22
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992 et 1993	24
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993	28
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	33
<b>Concepts</b>	35
<b>Définitions</b>	37

## Highlights

### Production

- In 1993, the volume of marketable production by the petroleum and natural gas industry in Canada soared as domestic demand for natural gas recovered and exports of oil and gas to the US continued to grow. Despite a fall in crude oil prices, the value of marketable production of the crude oil and natural gas industry jumped 11.8% to \$21.4 billion, due to strong growth in output as well as a sharp rise in natural gas prices.

### Volumes

- Although domestic demand for Canadian crude oil declined, the production of crude oil (including synthetic crude and crude oil equivalents) climbed to its highest level in over a decade as exports of crude oil to refineries in the US midwest jumped by almost 14.0%. The long decline in domestic consumption of Canadian crude continued as more outdated or small sized refineries (with capacities of less than 5 000 m<sup>3</sup>) were closed. Meanwhile, US consumption of Canadian crude rose to records levels as US refineries continued to search for new supplies to replace declining US oil production. For the first time ever, in 1993 more Canadian crude oil was exported than was used domestically. Total crude oil exports (including synthetic crude oil) were 53 284 800 m<sup>3</sup> or 50.4% of total domestic production.

- Despite a slowdown in the growth of exports, for the second straight year, natural gas production rose by over 10.0%. In 1993 production of natural gas was 129 billion m<sup>3</sup>, 10.6% higher than in 1992. Growth in exports to the US slowed from 21.4% to 9.0% but a surge in inventories and a recovery in Canadian demand kept natural gas production in the double digits. After three years of declines or very slow growth, domestic consumption in 1993 increased 2.3%, mostly due to a turnaround in industrial demand. Industrial consumption of natural gas (including direct sales) grew by over 6.0% in 1993 while residential consumption showed its strongest growth in several years, rising by over 4.0%.

## Faits Saillants

### Production

- En 1993, la volume de la production commercialisable de l'industrie de pétrole brut et de gaz naturel au Canada a grimpé d'une hausse vertigineuse suite au retour de la demande domestique plus forte pour le gaz naturel et d'un meilleur marché pour les exportations de pétrole brut et de gaz aux États-Unis. Malgré une diminution des prix pour le pétrole brut, la valeur de la production commercialisable pour l'industrie de pétrole brut et de gaz naturel a sauté de 11,8% pour se lire \$21.4 milliards, la raison pour cette croissance forte est un meilleur rendement et une augmentation rapide des prix du gaz naturel.

### Volumes

- Bien que la demande domestique pour le pétrole domestique diminue, la production de pétrole brut (incluant le pétrole synthétique et les hydrocarbures équivalents) monte d'un niveau, le plus élevé des dix dernières années est cette hausse est attribuable aux exportations de pétrole brut lourd aux raffineries américaines avec un saut de presque 14,0%. Ce déclin constant de la consommation canadienne de pétrole brut continue toujours, la raison étant la fermeture de raffineries étant désuète ou trop petite (avec des capacités de moins de 5 000 m<sup>3</sup>). Cependant, la consommation américaine pour le pétrole brut canadienne augmente à des niveaux jamais atteints, les raffineries aux États-Unis continuent toujours d'entre à la recherche de nouveaux approvisionnements pour remplacer la production américaine en forte baisse de vitesse. Pour la première fois, en 1993, les exportations de pétrole brut surpassent l'utilisation domestique. Le total des exportations de pétrole brut (incluant le pétrole synthétique) sont de 53 284 800 mètres cubes ou 50,4% de la production domestique.

En dépit d'une faiblesse de la croissance des exportations, pour une deuxième année consécutive, la production de gaz naturel a sauté de 10,0%. Pour l'année 1993, la production de gaz naturel est de 129 milliards m<sup>3</sup>, 10,6% de plus que l'année précédente. L'augmentation des exportations aux États-Unis a diminué de 21,4% à 9,0%, mais avec des inventaires des réservoirs plus élevés et une reprise de la demande canadienne, la production ce maintien toujours dans les deux chiffres. Suite à trois années avec des baisse ou très peu de croissance, la consommation en 1993 a augmenté de 2,3%, la facteur principal, est le retour de la demande industrielle. La consommation industrielle de gaz naturel (incluant les ventes directes) a monté de 6,0% en 1993, la consommation résidentielle a aussi démontré une plus forte hausse, l'une des meilleur depuis plusieurs années avec un plus de 4,0%.

## Values

- In 1993, value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$21.4 billion, an increase of 11.8% over 1992. Despite somewhat lower prices, the value of crude oil (including field condensate and pentanes plus) increased 2.1% to \$12.2 billion, due to higher production volumes. A sharp rise in prices coupled with strong growth in output led to a 31.7% jump in the value of natural gas production to \$7.5 billion in 1993. The value of natural gas processing plant products (that is ethane, propane, butane, and elemental sulphur) was \$1.7 billion in 1993, an increase of 16.0% over 1992 values. In 1993, Alberta maintained its dominance in domestic production, accounting for 84.0% or \$18 billion of total marketable production of hydrocarbons in Canada.

## Employees

- The number of employees in the conventional industry in Canada decreased from 27,678 in 1992 to 26,599 in 1993. Total salaries and wages paid during 1993 decreased to \$1,706.6 million from \$1,845.8 million reported in 1992. Alberta had 90.0% of the total employees and 91.4% 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, increased from \$9,205 million in 1992 to \$9,418 million, an increase of 2.3%. During the current year, royalty payments accounted for 32.1% of the total: geological and geophysical expenditures 6.6%, field and well operations 47.3%, natural gas processing plants 12.2%, all other operating expenditures 1.8%.
- 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, increased 19.4% from \$4,875 million in 1992 to \$7,771 million in 1993. Exploratory and development drilling accounted for 41.7% in 1993, natural gas

## Valeur

En 1993, la valeur de la production marchande (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à 21,4 milliards, soit 11,8% de plus qu'en 1992. La valeur de pétrole brut (incluant le condensat et des pentanes plus) a atteint \$12,2 milliards (2,1%), la cause de cette hausse, c'est principalement une augmentation de la production. Une forte augmentation des prix pour le gaz naturel est la cause de cette augmentation de 31,0% dans le valeur du gaz naturel à \$7,5 milliards en 1993. La valeur des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire l'éthane, le propane, les butanes et le soufre élémentaire) est de \$1,7 milliards, soit une augmentation de 16,0% de plus que l'année 1992. En 1993, l'Alberta a conservé le haut du pavé en prédominant quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures avec un total de \$18 milliards, soit 84% de la valeur pour l'ensemble du Canada.

## Salariés

- Le nombre de salariés de cette industrie conventionnel est passé de 27,678 en 1992 à 26,599 en 1993. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,845.6 millions en 1992 à \$1,706.6 millions en 1993. L'Alberta employait 90.0% des effectifs et elle a versé 91.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social, en Alberta.

## Dépenses

- Les dépenses d'exploitation, se définissent 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, elles ont augmenté de 2.3% étant passées de \$9,205 millions en 1992 à \$9,418 millions en 1993. Les redevances ont constitué 32.1% du total des dépenses d'exploitation de 1993, l'exploration géologique et géophysique, 6.6%, l'exploitation des champs et des puits, 47.3%, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 12.2%, et toutes les autres dépenses, 1.8%.
- Les autres dépenses se définissent ici 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; elles ont augmenté de 59.4%, étant passées de

processing plants 7.6%, production facilities 34.0%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 17.7% of the total other expenditures.

- The turnaround in Other Expenditures may signal the beginning of an upward trend in exploratory activity as is suggested by the 28.1% jump in near term capital spending intentions by the industry. Demand for natural gas has more than doubled in the past decade and still growing while, with exports to the US booming, crude oil production is at its highest level since the late 1970's. Meanwhile, the low level of exploratory activity taking place over recent years has been unable to prevent the long decline in existing crude oil and natural gas reserves.
- The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

#### Drilling

- Drilling completions during 1993 increased to 9,894 from 4,678 in 1992, an increase of 111.5%. Alberta completions increased to 7,170 during 1993 from 3,627 in 1992.

#### Reserves

- Remaining established reserves of crude oil and equivalent (excluding oil sands) decreased 0.8% during 1993 to 930 079 thousand cubic metres from 937 749 thousand cubic metres in 1992. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 11.2 years.
- Synthetic crude oil potential, or oil sands reserves, are estimated to be 292 575 thousand cubic metres, 4.6% lower than in 1992. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 21 years.
- Marketable reserves of natural gas decreased 16.4% during 1993 to 2 232 billion cubic metres from 2 672 billion cubic metres in 1992. Most of the decline was the result of a 406 billion cubic metre write-off of Artic

\$4,875 millions en 1992 à \$7,771 millions en 1993. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 41.7% du total des dépenses d'investissement de 1993, les usines de traitement du gaz naturel, 7.6%, les installations de production 34.0%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 17.7% du total.

- Le retour du secteur, Autres dépenses peut signaler le début d'une tendance à la hausse des activités de l'exploration, en suggestion d'un saut de 28,1% en termes d'intentions de dépenses de capital de l'industrie. La demande pour le gaz naturel a plus que doublé ces dernières années et continue toujours d'augmenté, et les exportations aux E.U. sont encore très prospères. La production de pétrole brut est à son plus haut niveau depuis les années 1970. Cependant, une activité réduite pour l'exploration qui était en place ces derniers temps n'a pu prévenir ce déclin qui existe maintenant pour les réserves de pétrole brut et de gaz naturel.
- Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

#### Forage

- Les forages complétés en 1993, ont atteint un total de 9,894, en hausse de 111.5% par rapport aux 4,678 forages complétés en 1992. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,627 en 1992 à 7,170 en 1993.

#### Réserves

- Au Canada, les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1993, ayant atteint 930 079 milliers de mètres cubes comparativement à 937 749 milliers de mètres cubes en 1992. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, la vie économique restante est estimée à 11,2 ans.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentielles de pétrole brut synthétique) sont estimées à 292 575 milliers de mètres cubes. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, ces réserves ont une vie économique estimée à 21 ans.
- Les réserves marchandes de gaz naturel ont diminué de 16,4% en 1993 pour se lire à 2 232 milliards de mètres cubes en comparaison de 2 672 milliards de mètres cubes en 1992. Le déclin majeur est le résultat d'une

Island natural gas, otherwise reserves would have declined by 1.3% or 36 billion cubic metres. Natural gas reserves have steadily been declining for almost a decade and at current levels of production have an estimated economic life of less than 16 years.

réduction de 406 milliards de mètres cubes des Iles de l'Arctique, sinon les réserves auraient tout simplement baissées que de 1,3% où 36 milliards de mètres cubes. Les réserves de gaz naturel continuent toujours de descendre depuis les dix dernières années et à la vitesse actuelle de production, la vie économique restante est de seulement 16 ans.

#### Value Added

- Value added for producing activity by the conventional and non-conventional sectors in 1993 increased 13% to \$19 billion from \$17 billion in 1992. This was largely due to higher levels of production and a jump in natural gas prices.

#### Valeur ajoutée

- En 1993, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de production du secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$19 milliards, soit une augmentation de 13% par rapport à 1992. Cette hausse est dû tout principalement à des niveaux très élevés de production et d'un saut des prix pour le gaz naturel.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

---

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1993, Cumulative 1947-1993, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1993, cumulatif 1947-1993, secteur non-conventionnel

	1993	Cumulative 1947-1993
	millions of dollars	Cumulative 1947-1993
	millions de dollars	
<b>Capital expenditures - Dépenses d'investissement:</b>		
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.	340.8	11,609.0
<b>Operating costs - Dépenses d'exploration:</b>		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention 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.	1,719.0	21,574.2
<b>Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux</b>	<b>2,059.8</b>	<b>33,183.2</b>

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves<sup>1</sup>TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique et pétrole bitumineux<sup>1</sup>

	Thousands of cubic metres	
	Milliers de mètres cubes	
	Synthetic - Synthétique	Developped Bitumen - Pétrole bitumineux
Remaining reserves at 31-12-92 - Réserves estimés au 31-12-92	306 831	164 725
1993 negative revisions - Révisions négatives en 1993	-	-
Reserves added in 1993 - Additions aux réserves en 1993:		
By positive revisions - Cause de révisions positives	-	-
By extantions - Cause d'extensions	-	-
By new projects - Cause de nouveaux projets	-	-
Gross additions in 1993 - Additions brutes en 1993	-	1 356
Reserves at 31-12-92 plus 1993 gross additions - Somme des réserves au 31-12-92 et des additions brutes en 1993	306 831	166 081
Less 1993 net production <sup>2</sup> - Moins production nette en 1993 <sup>2</sup>	14 256	7 237
Remaining reserves at 31-12-93 - Réserves estimées au 31-12-93	292 575	158 844
Net change in reserves during 1993 - Changement net dans les réserves en 1993	-14 256	-58 881

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.<sup>2</sup> Preliminary estimate.

0711 →  
0713 →

1993 =  
1141

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector<sup>1</sup>, 1993

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel<sup>1</sup>, 1993

	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 - Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production
\$ Million	2,376.6	423.0 (estimated - estimée)	1,953.6

<sup>1</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.  
<sup>1</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1993 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1993

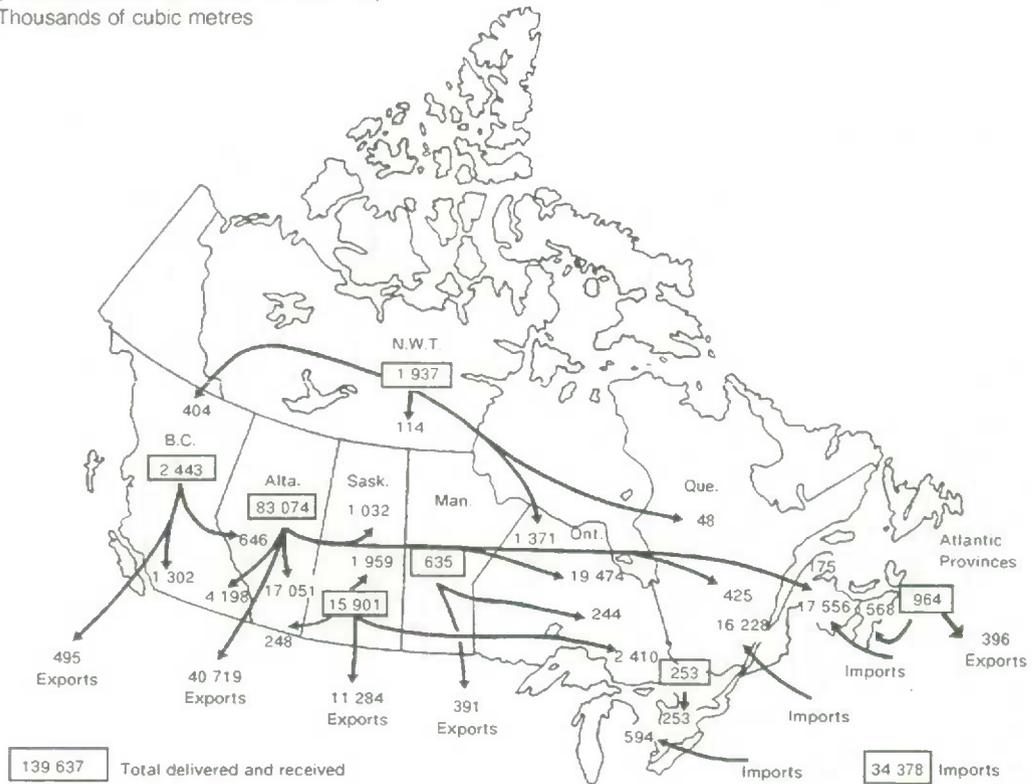
	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada <sup>1</sup> - Rédevances en total, Canada <sup>1</sup>	3,027.6
Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne	10.0
Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne	2,428.9
Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements	588.7

<sup>1</sup> Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.  
<sup>1</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

**Crude Oil Production and Movements, by Source, 1993**

(Based on crude delivered and received)

Thousands of cubic metres



**Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1993**

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)

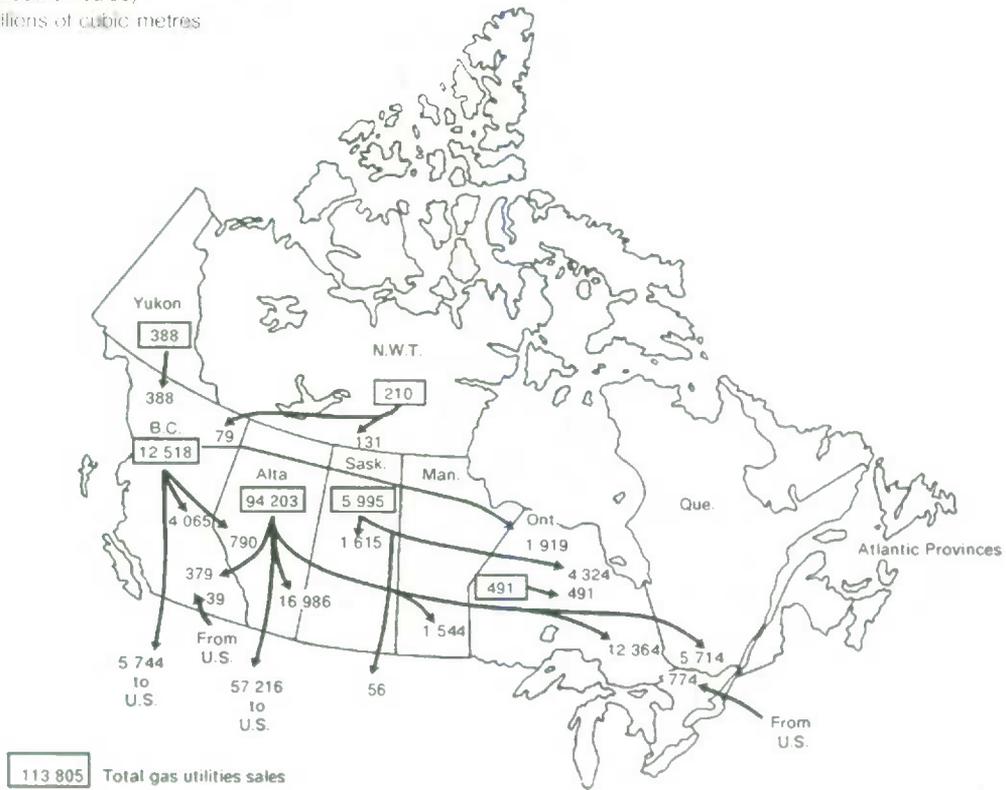
Milliers de mètres cubes



**Natural Gas Production and Movements, by Source, 1993**

(Based on sales)

Millions of cubic metres



**Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1993**

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes

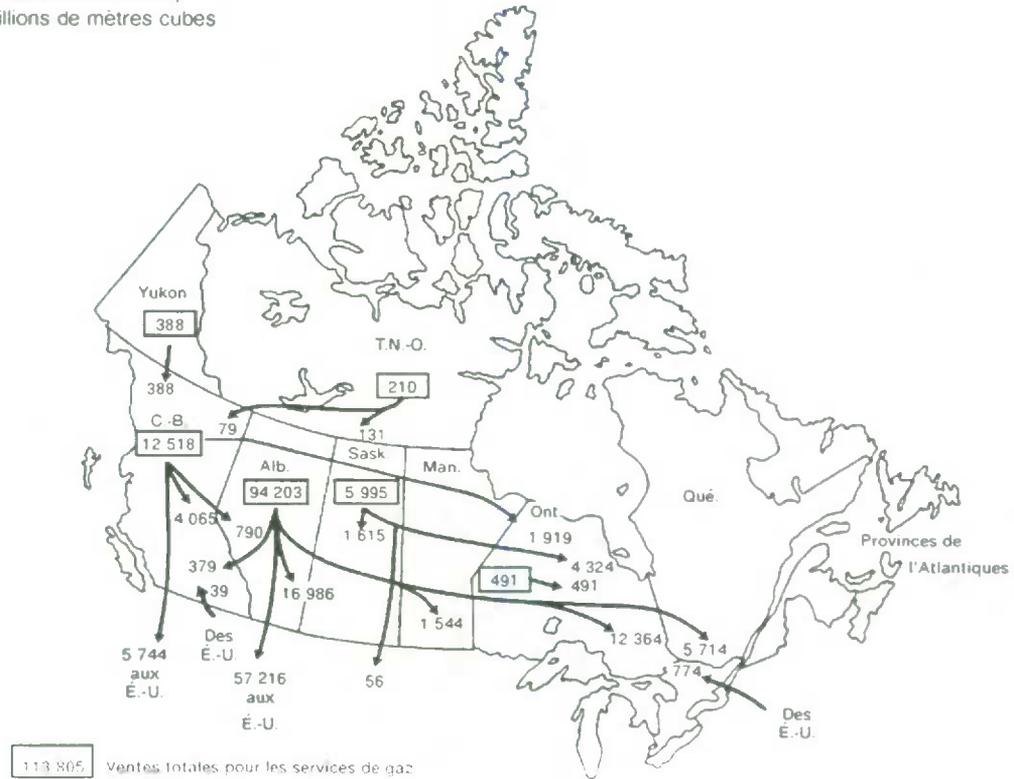


TABLE 1. Principal Statistics<sup>1</sup>, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1982-1993  
 TABLEAU 1. Statistiques principales<sup>1</sup>, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1982-1993

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale		
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production commercia- lisable	Value added Valeur ajoutée	Employees Salariés	
		Number Nombre	Person- hours paid Heures- personnes payées	Wages Salai- res					Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires
					thousands of dollars milliers de dollars	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of dollars milliers de dollars		
1982	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	31,699	1,049,836
1983	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	33,418	1,241,055
1984	909	8,500	16,939	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	33,944	1,338,438
1985	913	8,598	18,383	337,601	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	38,720	1,650,312
1986	1,002	8,818	17,883	373,549	288,518	994,145	16,050,668	14,768,005	34,936	1,661,486
1987	738	8,594	17,290	365,217	295,041	973,723	16,922,699	15,653,935	33,855	1,598,969
1988	801	9,109	18,336	400,859	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,110	33,762	1,678,400
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409	32,696	1,772,335
1990	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,926,515	31,926	1,742,785
1991	674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,737
1992										
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	17	82	166	4,451	919	12,403	75,254	61,932	195	11,077
Manitoba	30	47	93	2,061	2,038	3,470	86,850	81,342	63	2,884
Saskatchewan	163	625	1,593	30,745	57,236	136,510	1,755,790	1,562,044	1,279	61,706
Alberta	260	6,740	13,343	391,986	358,703	1,210,837	13,666,224	12,096,684	25,362	1,723,861
British Columbia - Colombie-Britannique	124	355	749	18,350	-	59,737	924,736	864,999	507	27,808
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	21	89	223	5,858	-	20,921	217,511	196,590	128	8,527
Off shore - Au large des côtes: East - Est	13	26	65	1,673	-	1,159	96,097	94,938	144	9,906
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>634</b>	<b>7,964</b>	<b>16,032</b>	<b>455,124</b>	<b>418,896</b>	<b>1,445,037</b>	<b>16,822,462</b>	<b>14,958,529</b>	<b>27,678</b>	<b>1,845,769</b>
1993										
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	19	86	174	4,747	1,060	12,542	75,227	61,625	200	12,084
Manitoba	26	64	127	2,122	1,986	3,627	77,954	72,341	64	2,944
Saskatchewan	169	687	1,531	34,284	63,254	145,327	1,831,865	1,623,284	1,719	86,882
Alberta	266	5,955	11,789	330,285	411,158	1,212,816	15,589,664	13,965,690	23,952	1,559,450
British Columbia - Colombie- Britannique	117	254	535	15,402	-	67,474	1,123,351	1,055,877	351	21,356
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	14	83	208	5,734	-	20,277	199,964	179,687	142	10,695
Off shore - Au large des côtes: East - Est	9	26	65	1,664	-	2,058	160,680	158,622	170	13,237
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>626</b>	<b>7,155</b>	<b>14,429</b>	<b>394,238</b>	<b>477,458</b>	<b>1,464,121</b>	<b>19,058,705</b>	<b>17,117,126</b>	<b>26,599</b>	<b>1,706,648</b>
Percentage change - Variation en pourcentage										
1993/1992	-1.3	-10.2	-10.0	-13.4	+14.0	+1.3	+13.3	+14.4	-3.9	-7.5
1992/1991	-5.9	-8.7	-9.3	-5.4	+9.3	-4.0	+4.5	+5.3	-12.0	-4.9

<sup>1</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

<sup>1</sup> Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions<sup>1</sup>, 1993 and 1992

No.		Oil				Gas			
		Pétrole				Gaz			
		1993		1992		1993		1992	
		number	metres	number	metres	number	metres	number	metres
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
<b>Territories and Arctic Islands:</b>									
1	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4	<b>Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>British Columbia:</b>									
5	Exploratory wells <sup>2</sup>	25	38 809	8	12 866	55	97 150	21	43 812
6	Development wells	63	107 854	24	36 345	79	122 225	42	64 408
7	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
8	<b>Total</b>	<b>88</b>	<b>146 663</b>	<b>32</b>	<b>49 211</b>	<b>134</b>	<b>219 375</b>	<b>63</b>	<b>108 220</b>
<b>Alberta:</b>									
9	Exploratory wells <sup>2</sup>	474	705 081	301	450 847	770	972 043	351	426 336
10	Development wells	2,421	2 912 575	1,401	1 681 447	1,517	1 352 024	306	311 806
11	Other <sup>3</sup>	174	102 081	1	540	-	-	-	-
12	<b>Total</b>	<b>3,069</b>	<b>3 719 737</b>	<b>1,703</b>	<b>2 132 834</b>	<b>2,287</b>	<b>2 324 067</b>	<b>647</b>	<b>738 142</b>
<b>Saskatchewan:</b>									
13	Exploratory wells <sup>2</sup>	125	174 780	52	64 948	153	87 045	11	6 797
14	Development wells	837	1 129 699	443	574 114	753	424 980	177	96 888
15	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
16	<b>Total</b>	<b>962</b>	<b>1 304 479</b>	<b>495</b>	<b>639 062</b>	<b>906</b>	<b>512 025</b>	<b>188</b>	<b>103 685</b>
<b>Manitoba:</b>									
17	Exploratory wells <sup>2</sup>	9	8 592	2	1 782	-	-	-	-
18	Development wells	65	67 834	18	17 758	-	-	-	-
19	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
20	<b>Total</b>	<b>74</b>	<b>76 426</b>	<b>20</b>	<b>19 540</b>	-	-	-	-
<b>Ontario:</b>									
21	Exploratory wells <sup>2</sup>	4	3 786	5	4 872	13	9 080	9	6 821
22	Development wells	7	5 809	6	5 495	20	13 746	22	13 721
23	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
24	<b>Total</b>	<b>11</b>	<b>9 595</b>	<b>11</b>	<b>10 367</b>	<b>33</b>	<b>22 826</b>	<b>31</b>	<b>20 542</b>
<b>Québec:</b>									
25	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
28	<b>Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Nova Scotia:</b>									
29	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
32	<b>Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>East Coast Offshore:</b>									
33	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Development wells	7	17 981	2	5 732	-	-	-	-
35	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
36	<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>17 981</b>	<b>2</b>	<b>5 732</b>	-	-	-	-
<b>Canada:</b>									
37	Exploratory wells <sup>2</sup>	637	931 048	368	535 315	991	1 165 318	392	483 766
38	Development wells	3,400	4 241 752	1,894	2 320 891	2,369	1 912 975	547	486 823
39	Other <sup>3</sup>	174	102 081	1	540	-	-	-	-
40	<b>Total</b>	<b>4,211</b>	<b>5 274 881</b>	<b>2,263</b>	<b>2 856 746</b>	<b>3,360</b>	<b>3 078 293</b>	<b>939</b>	<b>970 589</b>

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.<sup>2</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.<sup>3</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

**TABLEAU 2. Forages complétés<sup>1</sup>, 1993 et 1992**

Abandoned and Suspended				Total				N <sup>o</sup>	
Abandonnés et Suspendus									
1993		1992		1993		1992			
number	metres	number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
								<b>Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:</b>	
-	-	2	2 560	-	-	2	2 560	Puits d'exploration <sup>2</sup>	1
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	2
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>3</sup>	3
-	-	2	2 560	-	-	2	2 560	Total	4
								<b>Colombie-Britannique:</b>	
39	70 100	27	51 955	119	206 059	56	108 633	Puits d'exploration <sup>2</sup>	5
53	82 347	27	37 668	195	512 426	93	138 421	Puits de développement	6
-	-	-	-	10	20 562	1	4 237	Autres <sup>3</sup>	7
92	152 447	54	89 623	324	539 047	150	251 291	Total	8
								<b>Alberta:</b>	
1,015	1 381 462	743	995 131	2 259	3 058 586	1,395	1 872 314	Puits d'exploration <sup>2</sup>	9
606	745 283	450	534 796	4,544	5 009 882	2,157	2 528 049	Puits de développement	10
5	2 716	15	4 315	367	447 947	75	82 130	Autres <sup>3</sup>	11
1,626	2 129 461	1,208	1 534 242	7,170	8 516 415	3,627	4 482 493	Total	12
								<b>Saskatchewan:</b>	
112	110 750	49	76 181	390	372 575	112	147 926	Puits d'exploration <sup>2</sup>	13
81	95 197	21	27 355	1,671	1 649 876	641	698 357	Puits de développement	14
-	-	-	-	128	117 620	40	39 820	Autres <sup>3</sup>	15
193	205 947	70	103 536	2,189	2 140 071	793	886 103	Total	16
								<b>Manitoba:</b>	
4	4 358	3	2 865	13	12 950	5	4 647	Puits d'exploration <sup>2</sup>	17
6	5 684	4	3 716	71	73 518	22	21 474	Puits de développement	18
-	-	-	-	2	1 780	-	-	Autres <sup>3</sup>	19
10	10 042	7	6 581	86	88 248	27	26 121	Total	20
								<b>Ontario:</b>	
29	25 708	21	18 692	46	38 574	35	30 385	Puits d'exploration <sup>2</sup>	21
16	11 363	5	3 484	43	30 918	32	22 700	Puits de développement	22
-	-	-	-	21	4 351	8	5 331	Autres <sup>3</sup>	23
45	37 071	26	22 176	110	73 843	76	58 416	Total	24
								<b>Québec:</b>	
4	5 559	1	4 243	4	5 559	1	4 243	Puits d'exploration <sup>2</sup>	25
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	26
-	-	-	-	1	1 745	-	-	Autres <sup>3</sup>	27
4	5 559	1	4 243	5	7 304	1	4 243	Total	28
								<b>Nouvelle-Écosse:</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration <sup>2</sup>	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>3</sup>	31
-	-	-	-	-	-	-	-	Total	32
								<b>Large des côtés Est:</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration <sup>2</sup>	33
3	9 103	-	-	10	27 084	2	5 732	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>3</sup>	35
3	9 103	-	-	10	27 084	2	5 732	Total	36
								<b>Canada:</b>	
1,203	1 597 937	846	1 151 627	2,831	3 694 303	1,606	2 170 708	Puits d'exploration <sup>2</sup>	37
765	948 977	507	607 019	6,534	7 103 704	2,948	3 414 733	Puits de développement	38
5	2 716	15	4 315	529	594 005	124	131 518	Autres <sup>3</sup>	39
1,973	2 549 630	1,368	1 762 961	9,894	11 392 012	4,678	5 716 959	Total	40

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>2</sup> Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essai de gisements profonds, l'essai de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

<sup>3</sup> Inclut l'essai stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

**TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1992 and 1993**

No.	Canada	Atlantic provinces and Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
		Provinces de l'Atlantique et Québec				
thousands of dollars - milliers de dollars						
1992:						
<b>Exploration</b>						
1	Geological and geophysical operations	452,035	1,954	2,329	3,616	18,087
2	Drilling	774,825	6,643	18,816	2,098	28,421
3	Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	458,296	538	5,282	1,824	25,294
4	<b>Total</b>	<b>1,685,156</b>	<b>9,135</b>	<b>26,427</b>	<b>7,538</b>	<b>71,802</b>
<b>Development</b>						
5	Drilling	968,758	-	11,319	4,689	107,383
6	Production facilities <sup>2</sup>	1,692,360	-	3,576	2,671	94,565
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	235,086	-	-	249	8,332
8	Natural gas plants	656,031	-	4,204	6	10,666
9	Non-production facilities	89,573	-	489	369	15,296
10	<b>Total</b>	<b>3,641,808</b>	<b>-</b>	<b>19,588</b>	<b>7,984</b>	<b>236,242</b>
<b>Operating</b>						
11	Field and well operations	4,450,555r	-	14,469	20,410	517,440r
12	Natural gas processing plants	991,049r	-	35,780	100	27,481r
13	Taxes (excluding income tax)	155,968	-	1,834	1,665	25,861
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-
15	<b>Total</b>	<b>5,597,572r</b>	<b>-</b>	<b>52,083</b>	<b>22,175</b>	<b>570,782r</b>
16	<b>Royalties<sup>3</sup></b>	<b>3,154,921</b>	<b>-</b>	<b>7,308</b>	<b>16,462</b>	<b>303,301</b>
17	<b>Total expenditures</b>	<b>14,079,457r</b>	<b>9,135</b>	<b>105,406</b>	<b>54,159</b>	<b>1,182,127r</b>
1993:						
<b>Exploration</b>						
1	Geological and geophysical operations	618,092	-	2,311	129	46,838
2	Drilling	1,155,553	-	23,087	4,410	77,811
3	Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	930,172	-	3,485	1,005	111,838
4	<b>Total</b>	<b>2,703,817</b>	<b>-</b>	<b>28,883</b>	<b>5,544</b>	<b>236,487</b>
<b>Development<sup>1</sup></b>						
5	Drilling	2,082,589	-	20,873	16,763	335,018
6	Production facilities <sup>2</sup>	2,644,411	-	5,255	4,147	132,399
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	243,564	-	-	65	21,525
8	Natural gas plants	593,618	-	37,786	-	19,780
9	Non-production facilities	121,590	-	158	35	2,783
10	<b>Total</b>	<b>5,685,772</b>	<b>-</b>	<b>64,072</b>	<b>21,010</b>	<b>521,776</b>
<b>Operating</b>						
11	Field and well operations	4,450,411	-	13,078	21,336	521,776
12	Natural gas processing plants	1,147,326	-	33,499	15	23,956
13	Taxes (excluding income tax)	174,797	-	1,365	1,369	25,894
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-
15	<b>Total</b>	<b>5,772,534</b>	<b>-</b>	<b>47,942</b>	<b>22,720</b>	<b>571,626</b>
16	<b>Royalties<sup>3</sup></b>	<b>3,027,625</b>	<b>-</b>	<b>5,332</b>	<b>14,785</b>	<b>328,756</b>
17	<b>Total expenditures</b>	<b>17,189,748</b>	<b>-</b>	<b>146,229</b>	<b>64,059</b>	<b>1,648,374</b>

<sup>1</sup> Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

<sup>2</sup> Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

<sup>3</sup> Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

**TABEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1992 et 1993**

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes					
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West			
			Est	Baie d'Hudson	Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
1992:								
<b>Exploration</b>								
329,692	77,221	15,055	4,081	-	-	Exploration géologique et géophysique		1
574,808	128,372	7,590	8,077	-	-	Forage d'exploration		2
344,868	71,020	961	8,509	-	-	Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>		3
<b>1,249,368</b>	<b>276,613</b>	<b>23,606</b>	<b>20,667</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>4</b>
<b>Développement</b>								
734,926	55,896	6,462	48,083	-	-	Forage de mise en valeur		5
770,101	91,079	8,271	722,097	-	-	Installations de production <sup>2</sup>		6
225,164	1,341	-	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression		7
613,128	27,893	134	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel		8
72,045	1,074	-	300	-	-	Installations autres que les installations de production		9
<b>2,415,364</b>	<b>177,283</b>	<b>14,867</b>	<b>770,480</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>10</b>
<b>Exploitation</b>								
3,562,668r	210,450	67,176r	57,942	-	-	Exploitation des champs et des puits		11
842,452	80,356	4,880	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel		12
119,529	4,643	2,339	97	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)		13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation		14
<b>4,524,649r</b>	<b>295,449</b>	<b>74,395r</b>	<b>58,039</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>15</b>
<b>2,686,082</b>	<b>130,355</b>	<b>9,333</b>	<b>2,080</b>	-	-	<b>Redevances<sup>3</sup></b>		<b>16</b>
<b>10,875,463r</b>	<b>879,700</b>	<b>122,201r</b>	<b>851,266</b>	-	-	<b>Dépenses totales</b>		<b>17</b>
1993:								
<b>Exploration</b>								
434,420	120,977	10,618	1,713	-	-	Exploration géologique et géophysique		18
883,118	153,667	2,844	4,431	-	-	Forage d'exploration		19
640,734	172,377	644	-	-	-	Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>		20
<b>1,958,272</b>	<b>447,021</b>	<b>14,106</b>	<b>6,144</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>21</b>
<b>Développement</b>								
1,574,347	135,088	500	-	-	-	Forage de mise en valeur		22
1,269,182	120,562	5,902	1,106,904	-	-	Installations de production <sup>2</sup>		23
221,934	40	-	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression		24
436,401	99,651	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel		25
118,012	602	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production		26
<b>3,619,876</b>	<b>355,943</b>	<b>6,462</b>	<b>1,106,904</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>27</b>
<b>Exploitation</b>								
3,495,073	228,322	67,910	102,916	-	-	Exploitation des champs et des puits		28
983,982	99,452	6,422	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel		29
136,933	6,936	2,300	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)		30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation		31
<b>4,615,988</b>	<b>334,710</b>	<b>76,632</b>	<b>102,916</b>	-	-	<b>Total</b>		<b>32</b>
<b>2,504,700</b>	<b>163,614</b>	<b>7,076</b>	-	-	-	<b>Redevances<sup>3</sup></b>		<b>33</b>
<b>13,698,836</b>	<b>1,301,288</b>	<b>104,276</b>	<b>1,219,326</b>	-	-	<b>Dépenses totales</b>		<b>34</b>

<sup>1</sup> Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

<sup>2</sup> Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

<sup>3</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1990-1993

No.	Product	1990		1991	
		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	70 048.4	10,262,707	69 362.4	8,175,725
2	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	19 946.6 <sup>1</sup>	2,799,340	20 231.9 <sup>1</sup>	2,254,626
3	Condensate	150.8	24,672	194.1	26,013
4	Pentanes plus	6 595.9	1,101,371	6 898.5	955,402
5	Propane	6 727.9	573,244	6 741.5	514,376
6	Butanes	3 429.3	344,047	3 741.3	367,546
7	Ethane	7 105.9	351,600	7 537.5	340,770
8	Natural gas	98 770.8	5,692,025	105 243.7	5,394,073
		thousands of metric tonnes		thousand of metric tonnes	
		milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9	Elemental sulphur	5 572.0	314,900	6 247.6	318,668
10	<b>Total value</b>	...	<b>21,463,906</b>	...	<b>18,347,199</b>

<sup>1</sup> Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1993

No.	Product	New Brunswick					
		Canada	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers							
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	75 233.0	-	-	253.4	634.7
2		dollars	...	...	...	...	...
3	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	21 808.2 <sup>1</sup>	-	-	-	-
4		dollars	...	...	...	...	...
5	Condensate	cubic metres	264.3	-	-	-	-
6		dollars	...	...	...	...	...
7	Pentanes plus	cubic metres	8 474.4	-	-	-	1.1
8		dollars	...	...	...	...	...
9	Propane	cubic metres	8 329.4	-	-	-	2.4
10		dollars	...	...	...	...	...
11	Butanes	cubic metres	4 336.9	-	-	-	1.2
12		dollars	...	...	...	...	...
13	Ethane	cubic metres <sup>2</sup>	9 022.2	-	-	-	-
14		dollars <sup>2</sup>	...	...	...	...	...
15	Natural gas	'000's of cubic metres	155 030.4p	-	-	411.2	-
16		dollars	...	...	...	...	...
17	Elemental sulphur	metric tonnes	7 215.1	-	-	-	-
18		dollars	...	...	...	...	...
19	<b>Total value</b>	dollars	...	...	...	...	...

See footnotes at end of this table.

**TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1990-1993**

1992		1993		Produit	N°
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		
71 898.0	8,515,604	75 223.0	8,679,838	Pétrole brut	1
21 137.0	2,362,186	21 808.2 <sup>1</sup>	2,376,502	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	2
220.8	30,003	264.3	34,302	Condensat	3
7 650.0	1,058,819	8 474.4	1,126,734	Pentanes plus	4
7 820.5	600,147	8 329.4	742,035	Propane	5
3 956.7	388,588	4 336.9	387,544	Butanes	6
7 307.3	387,360	9 022.2	609,089	Ethane	7
116 663.5	5,718,636	128 816.5	7,490,615	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
6 299.7	123,305	7 171.4	-11,456	Soufre élémentaire	9
...	19,184,648	...	21,435,207	Valeur totale	10

<sup>1</sup> Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

**TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993**

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast	Produit	N°	
		Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est			
all values and quantities are express in thousands								
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
Prélèvements nets de production:								
14 939.2p	54 547.5	2 004.4	-	1 837.8	1 016.0	mètres cubes	Pétrole brut	1
...	...	...	...	...	...	dollars		2
-	21 808.2 <sup>1</sup>	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	3
...	...	...	...	...	...	dollars		4
-	228.3	32.1	-	3.9	-	mètres cubes	Condensat	5
...	...	...	...	...	...	dollars		6
29.8p	8 023.5	334.6	-	85.4	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
...	...	...	...	...	...	dollars		8
52.5p	7 960.0	314.5	-	-	-	mètres cubes	Propane	9
...	...	...	...	...	...	dollars		10
44.9p	4 102.5	188.3	-	-	-	mètres cubes	Butanes	11
...	...	...	...	...	...	dollars		12
-	9 022.2	-	-	-	-	mètres cubes <sup>2</sup>	Ethane	13
...	...	...	...	...	...	dollars <sup>2</sup>		14
7 372.0p	129 129.3p	17 398.7	490.8	228.4 <sup>3</sup>	-	'000 de dollars	Gaz naturel	15
...	...	...	...	...	...	dollars		16
-	6 612.7	602.4	-	-	-	tonnes	Soufre élémentaire	17
...	...	...	...	...	...	métriques		18
...	...	...	...	...	...	dollars	Valeur totale	19

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1993 - Concluded

No.	Product		New Brunswick				
			Canada	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers							
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	75 223.0	-	-	253.4	634.7
2		dollars	8,679,838	-	-	37,767	77,486
3	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	21 808.2	-	-	-	-
4		dollars	2,376,502	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	264.3	-	-	-	-
6		dollars	34,302	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	8 474.4	-	-	-	1.1
8		dollars	1,126,734	-	-	-	148
9	Propane	cubic metres	8 329.4	-	-	-	2.4
10		dollars	742,035	-	-	-	213
11	Butanes	cubic metres	4 336.9	-	-	-	1.2
12		dollars	387,544	-	-	-	107
13	Ethane	cubic metres <sup>2</sup>	9 022.2	-	-	-	-
14		dollars <sup>2</sup>	609,089	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	128 816.5	-	-	411.2	-
16		dollars	7,490,619	-	-	37,460	-
17	Elemental sulphur	metric tonnes	7 171.4	-	-	-	-
18		dollars	-11,456	-	-	-	-
19	<b>Total value</b>	<b>dollars</b>	<b>21,435,207</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>75,227</b>	<b>77,954</b>
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	75 223.0	-	-	253.4	634.7
21		dollars	8,679,838	-	-	37,767	77,486
22	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	21 808.2	-	-	-	-
23		dollars	2,376,502	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	264.3	-	-	-	-
25		dollars	34,302	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	8 474.4	-	-	-	1.1
27		dollars	1,126,734	-	-	-	148
28	Propane	cubic metres	8 498.6	-	-	-	2.4
29		dollars	755,865	-	-	-	213
30	Butanes	cubic metres	4 458.6	-	-	-	1.2
31		dollars	398,420	-	-	-	107
32	Ethane	cubic metres <sup>2</sup>	9 022.2	-	-	-	-
33		dollars <sup>2</sup>	609,089	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	128 816.5	-	-	411.2	-
35		dollars	7,490,615	-	-	37,460	-
36	Elemental sulphur	metric tonnes	4 839.6	-	-	-	-
37		dollars	-7,212	-	-	-	-
38	<b>Total value</b>	<b>dollars</b>	<b>21,464,157</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>75,227</b>	<b>77,954</b>

<sup>1</sup> Includes 7 685.1 thousand cubic metres of Crude Bitumen.

<sup>2</sup> Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1993 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Offshore east coast Au large des côtes est		Produit	N°
all values and quantities are express in thousands								
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
Production marchandes:								
14 939.2	54 547.5	2 004.4	-	1 837.8	1 016.0	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,488,392	6,515,067	235,577	-	164,869	160,680	dollars		2
-	21 808.2	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	3
-	2,376,502	-	-	-	-	dollars		4
-	228.3	32.1	-	3.9	-	mètres cubes	Condensat	5
-	30,784	3,168	-	350	-	dollars		6
29.8	8 023.5	334.6	-	85.4	-	mètres cubes	Pantanes plus	7
4,018	1,081,889	33,018	-	7,661	-	dollars		8
52.5	7 960.0	314.5	-	-	-	mètres cubes	Propane	9
4,669	709,181	27,972	-	-	-	dollars		10
44.9	4 102.5	188.3	-	-	-	mètres cubes	Butanes	11
4,012	366,599	16,826	-	-	-	dollars		12
-	9 022.2	-	-	-	-	mètres cubes <sup>2</sup>	Ethane	13
-	609,089	-	-	-	-	dollars <sup>2</sup>		14
6 283.7	105 414.2	16 109.7	388.0	209.7	-	'000 de	Gaz naturel	15
330,774	6,289,011	806,290	16,335	10,749	-	mètres cubes		16
-	6 569.2	602.4	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	17
-	-11,956	500	-	-	-	dollars		18
<b>1,831,865</b>	<b>17,966,166</b>	<b>1,123,351</b>	<b>16,335</b>	<b>183,629</b>	<b>160,680</b>	<b>dollars</b>	<b>Valeur totale</b>	<b>19</b>
Livraisons:								
14 939.2	54 547.5	2 004.4	-	1 837.8	1 016.0	mètres cubes	Pétrole brut	20
1,488,392	6,515,067	235,577	-	164,869	160,680	dollars		21
-	21 808.2	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	22
-	2,376,502	-	-	-	-	dollars		23
-	228.3	32.1	-	3.9	-	mètres cubes	Condensat	24
-	30,784	3,168	-	350	-	dollars		25
29.8	8 023.5	334.6	-	85.4	-	mètres cubes	Pantanes plus	26
4,018	1,081,889	33,018	-	7,661	-	dollars		27
52.5	8 129.2	314.5	-	-	-	mètres cubes	Propane	28
4,669	723,011	27,972	-	-	-	dollars		29
44.9	4 224.2	188.3	-	-	-	mètres cubes	Butanes	30
4,012	377,475	16,826	-	-	-	dollars		31
-	9 022.2	-	-	-	-	mètres cubes <sup>2</sup>	Ethane	32
-	609,089	-	-	-	-	dollars <sup>2</sup>		33
6 283.7	105 414.2	16 109.7	388.0	209.7	-	'000 de	Gaz naturel	34
330,774	6,289,011	806,290	16,335	10,749	-	mètres cubes		35
-	4 237.2	602.4	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	36
-	-7,712	500	-	-	-	dollars		37
<b>1,831,865</b>	<b>17,995,116</b>	<b>1,123,351</b>	<b>16,335</b>	<b>183,629</b>	<b>160,680</b>	<b>dollars</b>	<b>Valeur totale</b>	<b>38</b>

<sup>1</sup> Inclus 7 685.1 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.

<sup>2</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1993

No.		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
		Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres						
<b>Crude oil</b>						
1	Remaining reserves as at 12-31-1992	17 911	452 143	119 515	7 144	1 224
	Revisions:					
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	1 611	37 175	26 258	18	198
6	<b>Total crude oil</b>	<b>19 522</b>	<b>489 318</b>	<b>145 773</b>	<b>7 162</b>	<b>1 422</b>
7	1993 net production <sup>4</sup>	1 973	54 315	14 560	628	253
8	Remaining reserves as at 12-31-1993	17 549	435 003	131 213	6 534	1 169
9	Net change in reserves during 1993	-362	-17 140	11 698	-610	-55
<b>Pentanes plus</b>						
10	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 12-31-1992	4 685	103 779	446	21	-
	Revisions:					
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	1 273	15 290	79	-	-
15	<b>Total pentanes plus</b>	<b>5 958</b>	<b>119 069</b>	<b>525</b>	<b>21</b>	<b>-</b>
16	1993 net production <sup>4</sup>	340	8 103	32	1	-
17	Remaining reserves as at 12-31-1993	5 618	110 966	493	20	-
18	Net change in reserves during 1993	933	7 187	47	-1	-
19	<b>Total remaining crude oil and equivalent reserves (8+17)</b>	<b>23 167</b>	<b>545 969</b>	<b>131 706</b>	<b>6 554</b>	<b>1 169</b>
millions of cubic metres						
<b>Marketable natural gas</b>						
20	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 12-31-1992	247 335	1 621 875	70 409	-	16 881
	Revisions:					
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	16 009	75 221	17 075	-	747
25	<b>Total marketable natural gas</b>	<b>263 344</b>	<b>1 697 096</b>	<b>87 484</b>	<b>-</b>	<b>17 628</b>
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1993 net production <sup>4 5</sup>	16 387	118 137	6 557	-	411
28	Remaining reserves at 12-31-1993	246 957	1 578 959	80 927	-	17 217
29	Non-associated	239 496	1 324 230	77 801	-	17 217
30	Associated	7 461	254 729	3 126	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1993	-378	-42 916	10 518	-	336

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

<sup>2</sup> As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

<sup>3</sup> Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>4</sup> Preliminary estimate.

<sup>5</sup> Before re-processing plant operations.

**TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées<sup>1</sup> en 1993**

Eastern Canada	Mainland territories <sup>2</sup>	Mackenzie Delta-Beaufort Sea <sup>2</sup>	Arctic Islands <sup>2</sup>	Eastcoast offshore <sup>3</sup>	Canada		
Est du Canada	Partie continentale des territoires <sup>2</sup>	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort <sup>2</sup>	Îles de l'Arctique <sup>2</sup>	Large de la côte atlantique <sup>3</sup>			
milliers de mètres cubes							
						<b>Pétrole brut</b>	
5	19 748	53 950	74	138 020	809 734	Réserves estimées au 12-31-1992	1
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-	16	-	150	-	65 439	Additions brutes	5
<b>5</b>	<b>19 764</b>	<b>53 950</b>	<b>224</b>	<b>138 033</b>	<b>875 173</b>	<b>Total du pétrole brut</b>	<b>6</b>
-	1 785	-	57	1 016	74 587	Production nette de 1993 <sup>4</sup>	7
5	17 979	53 950	167	137 017	800 586	Réserves estimées au 31-12-1993	8
-	-1 769	-	93	-1 003	-9 148	Changement net dans les réserves en 1993	9
						<b>Pentanes plus</b>	
-	796	11 671	6 617	-	128 015	Réserves estimées au 31-12-1992	10
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	15	-	-6 617	-	10 040	Additions brutes	14
-	<b>811</b>	<b>11 671</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>138 055</b>	<b>Total des pentanes plus</b>	<b>15</b>
-	86	-	-	-	8 562	Production nette de 1993	16
-	725	11 671	-	-	129 493	Réserves estimées au 31-12-1993	17
-	-71	-	-6 617	-	1 478	Changement net dans les réserves en 1993	18
<b>5</b>	<b>18 704</b>	<b>65 621</b>	<b>167</b>	<b>137 017</b>	<b>930 079</b>	<b>Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17)</b>	<b>19</b>
millions de mètres cubes							
						<b>Gaz marchand</b>	
71	9 883	298 730	406 370	-	2 671 554	Réserves estimées au 31-12-1992	20
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
52	-	-	-406 370	-	-297 266	Additions brutes	24
<b>123</b>	<b>9 883</b>	<b>298 730</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 374 288</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
12	528	-	-	-	142 032	Production nette de 1993 <sup>4 5</sup>	27
111	9 355	298 730	-	-	2 232 256	Réserves estimées au 31-12-1993	28
107	8 822	274 430	-	-	1 942 103	Non associées	29
4	533	24 300	-	-	290 153	Associées	30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
40	-528	-	-406 370	-	-439 298	Changement net dans les réserves en 1993	33

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif 11).

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

<sup>3</sup> Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

<sup>4</sup> Estimation préliminaire.

<sup>5</sup> Avant des opérations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992 and 1993

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres					
<b>1992</b>					
<b>Supply</b>					
Domestic production:					
Crude oil:					
1	576.5	224.3	656.4	4 274.4	40 106.1
2	-	-	-	9 080.7	13 068.6
3	-	-	-	-	21 137.0 <sup>1</sup>
4	-	-	-	-	-
5	<b>576.5</b>	<b>224.3</b>	<b>656.4</b>	<b>13 355.1p</b>	<b>74 311.7</b>
6	-	-	-	-	193.3
7	-	-	1.4	30.1	7 282.3
8	576.5	224.3	657.8	13 385.2	81 787.3
9	...	...	...	...	...
10	<b>576.5</b>	<b>224.3</b>	<b>657.8</b>	<b>13 385.2</b>	<b>81 787.3</b>
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
11	194.8	-	-	-	-
12	82.6	-	-	0.3	-
13	-	224.3	302.0	3 137.7	18 711.7
14	-	-	-	-	-
15	-	-	-	1 662.8	1 248.9
16	-	-	-	131.7	16 018.5
17	-	-	-	-	5 645.2
18	-	-	-	-	-
19	<b>277.4</b>	<b>224.3</b>	<b>302.0</b>	<b>4 932.5</b>	<b>41 624.3</b>
Export to United States:					
Petroleum administration:					
20	-	-	92.2	610.4	2 586.5
21	-	-	207.2	7 703.9	29 154.1
22	295.6	-	-	-	331.6
23	-	-	-	117.5	5 480.4
24	-	-	-	-	1 254.5
25	<b>295.6</b>	<b>*</b>	<b>299.4</b>	<b>8 431.8</b>	<b>38 807.1</b>
26	-	-	-	-	795.1
27	<b>295.6</b>	<b>*</b>	<b>299.4</b>	<b>8 431.8</b>	<b>39 602.2</b>
28	-	-	+42.9	+13.3	+63.1
29	-	-	-	-	218.1
30	3.5	-	13.5	7.6	279.6
31	<b>576.5</b>	<b>224.3</b>	<b>657.8</b>	<b>13 385.2</b>	<b>81 787.3</b>

See footnotes at end of this table.

**TABEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1992 et 1993**

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres						
<b>1992</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 032.8	1 878.2	49 748.7	...	49 748.7	Léger/medium	1
-	-	22 149.3	...	22 149.3	Lourd	2
-	-	21 137.0 <sup>1</sup>	...	21 137.0 <sup>1</sup>	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
<b>2 032.8</b>	<b>1 878.2</b>	<b>93 035.0</b>	<b>...</b>	<b>93 035.0</b>	<b>Total</b>	<b>5</b>
27.5	-	220.8	...	220.8	Condensat	6
306.7	29.5	7 650.0	...	7 650.0	Pentanes plus	7
2 367.0	1 907.7	100 905.8	...	100 905.8	Prélèvement net	8
...	...	...	29 763.3	29 763.3	Importations	9
<b>2 367.0</b>	<b>1 907.7</b>	<b>100 905.8</b>	<b>29 763.3</b>	<b>130 669.1</b>	<b>Approvisionnement total</b>	<b>10</b>
<b>Utilisation</b>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	194.8	14 285.2	14 480.0	Provinces de l'Atlantique	11
-	48.7	131.6	15 166.6	15 298.2	Québec	12
-	1 383.9	23 759.6	311.5	24 071.1	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	2 911.7	-	2 911.7	Saskatchewan	15
551.2	-	16 701.4	-	16 701.4	Alberta	16
1 679.8	449.2	7 774.2	-	7 774.2	Colombie-Britannique	17
-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest	18
<b>2 231.0</b>	<b>2 009.0</b>	<b>51 600.5</b>	<b>29 763.3</b>	<b>81 363.8</b>	<b>Total</b>	<b>19</b>
Exportations vers les États-Unis:						
Pétrole administration:						
-	-	3 289.1	-	3 289.1	District I	20
-	-	37 065.2	-	37 065.2	II	21
-	-	627.2	-	627.2	III	22
-	-	5 597.9	-	5 597.9	IV	23
96.0	-	1 350.5	-	1 350.5	V	24
<b>96.0</b>	<b>-</b>	<b>47 929.9</b>	<b>-</b>	<b>47 929.9</b>	<b>Total aux États-Unis</b>	<b>25</b>
-	-	795.1	-	795.1	Autres pays	26
<b>96.0</b>	<b>-</b>	<b>48 725.0</b>	<b>-</b>	<b>48 725.0</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>27</b>
+5.4	+3.5	+128.2	+10.6	138.8	Variations nettes des stocks	28
-	-	218.1	-	218.1	Livraison à d'autres acheteurs	29
34.6	-104.8	234.0	-10.6	223.4	Pertes et ajustements	30
<b>2 367.0</b>	<b>1 907.7</b>	<b>100 905.8</b>	<b>29 763.3</b>	<b>130 669.1</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>31</b>

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1992 and 1993 - Concluded

No.	Offshore east coast	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Au large des côtes est					
thousands of cubic metres						
<b>1993</b>						
<b>Supply</b>						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	1 016.0	253.4	634.7	4 717.8	42 115.4
2	Heavy	-	-	-	10 221.4	12 432.1
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	21 808.2 <sup>2</sup>
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	<b>Total</b>	<b>1 016.0</b>	<b>253.4</b>	<b>634.7</b>	<b>14 939.2</b>	<b>76 355.7</b>
6	Condensate	-	-	-	-	228.3
7	Pentanes plus	-	-	1.1	29.8	8 023.5
8	<b>Net withdrawals</b>	<b>1 016.0</b>	<b>253.4</b>	<b>635.8</b>	<b>14 969.0</b>	<b>84 607.5</b>
9	Imports	...	...	...	...	...
10	<b>Total supply</b>	<b>1 016.0</b>	<b>253.4</b>	<b>635.8</b>	<b>14 969.0</b>	<b>84 607.5</b>
<b>Disposition</b>						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	568.2	-	-	-	175.1
12	Quebec	-	-	-	0.6	425.0
13	Ontario	-	253.4	243.8	2 409.6	19 473.4
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	1 958.8	1 031.6
16	Alberta	-	-	-	248.0	17 051.3
17	British Columbia	-	-	-	-	4 198.1
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	<b>Total</b>	<b>568.2</b>	<b>253.4</b>	<b>243.8</b>	<b>4 617.0</b>	<b>42 354.5</b>
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20	District I	-	-	53.6	721.9	2 537.3
21	II	-	-	337.3	10 510.8	27 862.8
22	III	395.7	-	-	-	121.9
23	IV	-	-	-	50.9	6 511.9
24	V	-	-	-	-	3 554.9
25	<b>Total United States</b>	<b>395.7</b>	<b>-</b>	<b>390.9</b>	<b>11 283.6</b>	<b>40 588.8</b>
26	Other countries	-	-	-	-	130.4
27	<b>Total exports</b>	<b>395.7</b>	<b>-</b>	<b>390.9</b>	<b>11 283.6</b>	<b>40 719.2</b>
28	<b>Net inventory changes</b>	<b>52.1</b>	<b>-</b>	<b>-0.5</b>	<b>8.0</b>	<b>308.4</b>
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	130.1
30	Losses and adjustments	-	-	1.6	-939.6	1 095.3
31	<b>Total disposition</b>	<b>1 016.0</b>	<b>253.4</b>	<b>635.8</b>	<b>14 969.0</b>	<b>84 607.5</b>

<sup>1</sup> Includes 7 358.2 thousand cubic metres of crude bitumen.

<sup>2</sup> Includes 7 685.1 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, 1992 et 1993 - 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	N°
thousands of cubic metres					
<b>1993</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
Production intérieure:					
Pétrole brut:					
2 004.4	1 837.8	52 579.5	...	52 579.5	Léger/médium 1
-	-	22 653.5	...	22 653.5	Lourd 2
-	-	21 808.2 <sup>2</sup>	...	21 808.2 <sup>2</sup>	Pétrole brut synthétique 3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection 4
<b>2 004.4</b>	<b>1 837.8</b>	<b>97 041.2</b>	<b>...</b>	<b>97 041.2</b>	<b>Total 5</b>
32.1	3.9	264.3	...	264.3	Condensat 6
334.6	85.4	8 474.4	...	8 474.4	Pentanes plus 7
2 371.1	1 927.1	105 779.9	...	105 779.9	Prélèvement net 8
...	...	...	34 378.6	34 378.6	Importations 9
<b>2 371.1</b>	<b>1 927.1</b>	<b>105 779.9</b>	<b>34 378.6</b>	<b>140 158.5</b>	<b>Approvisionnement total 10</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	743.3	17 556.5	18 299.8	Provinces de l'Atlantique 11
-	48.2	473.8	16 227.9	16 701.7	Québec 12
-	1 371.2	23 751.4	594.2	24 345.6	Ontario 13
-	-	-	-	-	Manitoba 14
-	-	2 990.4	-	2 990.4	Saskatchewan 15
645.9	-	17 945.2	-	17 945.2	Alberta 16
1 302.3	403.5	5 903.9	-	5 903.9	Colombie-Britannique 17
-	113.8	113.8	-	113.8	Territoires du Nord-Ouest 18
<b>1 948.2</b>	<b>1 936.7</b>	<b>51 921.8</b>	<b>34 378.6</b>	<b>86 300.4</b>	<b>Total 19</b>
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
-	-	3 312.8	-	3 312.8	District I 20
-	-	38 710.9	-	38 710.9	II 21
-	-	517.6	-	517.6	III 22
-	-	6 562.8	-	6 562.8	IV 23
495.4	-	4 050.3	-	4 050.3	V 24
<b>495.4</b>	<b>-</b>	<b>53 154.4</b>	<b>-</b>	<b>53 154.4</b>	<b>Total aux États-Unis 25</b>
-	-	130.4	-	130.4	Autres pays 26
<b>495.4</b>	<b>-</b>	<b>53 284.8</b>	<b>-</b>	<b>53 284.8</b>	<b>Exportations totales 27</b>
24.9	-7.8	385.1	2.7	387.8	Variations nettes des stocks 28
-	-	130.1	-	130.1	Livraison à d'autres acheteurs 29
-97.4	-1.8	58.1	-2.7	55.4	Pertes et ajustements 30
<b>2 371.1</b>	<b>1 927.1</b>	<b>105 779.9</b>	<b>34 378.6</b>	<b>140 158.5</b>	<b>Total de l'utilisation 31</b>

<sup>1</sup> Incluant 7 358.2 milliers de mètres cubes de bitume brut.

<sup>2</sup> Incluant 7 685.1 milliers de mètres cubes de bitume brut.

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

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1992 and 1993

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.					
<b>1992</b>					
<b>Field and processing plants</b>					
Supply:					
1	-	-	427.1	7 242.4	133 446.6
2	-	-	-	212.5	2 381.9
3	-	-	427.1	7 029.9	131 064.7
4	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	12 169.3
6	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
Disposition:					
7	-	-	-	474.2	1 920.1
8	-	-	-	237.8	1 521.1
Processing plant disposition and uses:					
9	-	-	-	56.2	13 899.1
10	-	-	-	45.8	4 795.9
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	33.8	1 681.3
13	-	-	427.1	6 182.1	95 077.9
14	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4
Gas utilities					
Supply:					
15	-	-	427.1	6 182.1	95 077.9
16	-	-	-	539.5	8 769.1
17	-	-	-	-	-
18	-	-	229.9	-	-
19	-	-	657.0	6 721.6	103 847.0
Disposition:					
Sales:					
20	-	-	-	-	279.0
21	-	-	-	-	16 356.7
22	-	-	-	1 534.4	10.4
23	-	-	-	-	1 505.4
24	-	-	657.0	4 171.5	11 555.7
25	-	-	-	-	5 657.7
26	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	-	-	657.0	5 705.9	35 364.9
29	-	-	-	-	52 444.7
30	-	-	-	122.2	4 456.8
31	-	-	-	760.3	6 689.4
32	-	-	-	-0.7	43.7
33	-	-	-	95.3	4 570.9
34	-	-	-	38.6	276.6
35	-	-	657.0	6 721.6	103 847.0

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
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.							
<b>1992</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
Approvisionnement:							
16 197.1	506.9	214.5	158 034.6	...	158 034.6	Production originale brute	1
63.2	1.1	1.4	2 660.1	...	2 660.1	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
16 133.9	505.8	213.1	155 374.5	...	155 374.5	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
-	-	-	12 169.3	...	12 169.3	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>16 133.9</b>	<b>505.8</b>	<b>213.1</b>	<b>143 205.2</b>	...	<b>143 205.2</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:							
-	-	-	2 394.3	...	2 394.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	1 758.9	...	1 758.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
1 388.0	83.6	11.5	15 438.4	...	15 438.4	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
346.2	30.9	11.7	5 230.5	...	5 230.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
106.9	-	-	1 822.0	...	1 822.0	Ajustements	12
14 292.8	391.3	189.9	116 561.1	...	116 561.1	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>16 133.9</b>	<b>505.8</b>	<b>213.1</b>	<b>143 205.2</b>	...	<b>143 205.2</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
14 292.8	391.3	189.9	116 561.1	-	116 561.1	Total de gaz marchand	15
673.4	-	-	9 982.0	-	9 982.0	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 659.0	1 659.0	Importations	17
-	-	-	229.9	-	229.9	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
<b>14 966.2</b>	<b>391.3</b>	<b>189.9</b>	<b>126 773.0</b>	<b>1 659.0</b>	<b>128 432.0</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:							
Ventes:							
3 612.8	391.3	68.5	4 351.6	1.2	4 352.8	Colombie-Britannique	20
827.3	-	-	17 184.0	0.4	17 184.4	Alberta	21
-	-	-	1 544.8	-	1 544.8	Saskatchewan	22
-	-	-	1 505.4	-	1 505.4	Manitoba	23
2 010.6	-	-	18 394.8	1 657.4	20 052.2	Ontario	24
-	-	-	5 657.7	-	5 657.7	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.4	121.4	-	121.4	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 450.7</b>	<b>391.3</b>	<b>189.9</b>	<b>48 759.7</b>	<b>1 659.0</b>	<b>50 418.7</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>28</b>
5 452.6	-	-	57 897.3	-	57 893.3	Exportations	29
1 988.8	-	-	6 567.8	-	6 567.8	Ventes directes <sup>2</sup>	30
761.7	-	-	8 211.4	-	8 211.4	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-12.7	-	-	30.3	-	30.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
396.7	-	-	5 062.9	-	5 062.9	Gaz consommé dans le réseau	33
-71.6	-	-	243.6	-	243.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>14 966.2</b>	<b>391.3</b>	<b>189.9</b>	<b>126 773.0</b>	<b>1 659.0</b>	<b>128 432.0</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1992 and 1993 - Concluded

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.					
<b>1993</b>					
<b>Field and processing plants</b>					
<b>Supply:</b>					
1	Gross new production	-	411.2	7 635.5	144 783.6
2	Less field flared and waste	-	-	263.5	2 096.2
3	Net new production	-	411.2	7 372.0	142 687.4
4	Reproduced	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	13 558.1
6	Net withdrawals	-	411.2	7 372.0	129 129.3
<b>Disposition:</b>					
7	Field disposition and uses	-	-	454.6	2 142.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	447.2	1 908.8
<b>Processing plant disposition and uses:</b>					
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	51.4	14 902.1
10	Other disposition and uses	-	-	131.1	4 450.8
11	Other uses	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	4.0	311.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	411.2	6 283.7	105 414.2
14	Total disposition	-	411.2	7 372.0	129 129.3
<b>Gas utilities</b>					
<b>Supply:</b>					
15	Total marketable gas	-	411.2	6 283.7	105 414.2
16	Receipts from distributor storage	-	-	628.0	8 767.2
17	Imports	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>1</sup>	-	79.8	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	491.0	6 911.7	114 181.4
<b>Disposition:</b>					
<b>Sales:</b>					
20	British Columbia	-	-	-	379.5
21	Alberta	-	-	-	16 985.6
22	Saskatchewan	-	-	1 615.2	-
23	Manitoba	-	-	-	1 543.5
24	Ontario	-	491.0	4 324.4	12 364.5
25	Quebec	-	-	-	5 714.2
26	New Brunswick	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-
28	Total sales	-	491.0	5 939.6	36 987.1
29	Exports	-	-	56.5	57 216.5
30	Direct sales <sup>2</sup>	-	-	141.6	5 592.1
31	Delivered to distributor storage	-	-	572.8	9 020.5
32	Line pack fluctuation	-	-	2.1	117.9
33	Pipeline fuel	-	-	65.6	4 817.6
34	Pipeline losses, etc.	-	-	135.5	429.7
35	Total disposition of marketable gas	-	491.0	6 911.7	114 181.4

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>2</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

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

**TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1992 et 1993 - fin**

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>1993</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
17 446.3	492.3	233.4	171 002.3	...	171 002.3	Production originale brute	1
47.6	1.5	5.0	2 413.8	...	2 413.8	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
17 398.7	490.8	228.4	168 588.5	...	168 588.5	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
-	-	-	13 558.1	...	13 558.1	Moins gaz injecté et stocké	5
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Prélèvement net	6
<b>Utilisation:</b>							
-	-	-	2 596.8	...	2 596.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 356.0	...	2 356.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
<b>Emploi et utilisation dans les usines de traitement:</b>							
1 034.2	80.3	11.5	16 079.5	...	16 079.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
266.8	22.5	7.2	4 878.4	...	4 878.4	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-12.0	-	-	303.2	...	303.2	Ajustements	12
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	...	128 816.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
17 398.7	490.8	228.4	155 030.4	...	155 030.4	Total de l'utilisation	14
<b>Distribution de gaz</b>							
<b>Approvisionnement:</b>							
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	-	128 816.5	Total de gaz marchand	15
1 252.5	-	-	10 647.7	-	10 647.7	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	812.9	812.9	Importations	17
-	-	-	79.8	-	79.8	Autres arrivages <sup>1</sup>	18
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Approvisionnement total en gaz marchand	19
<b>Utilisation:</b>							
<b>Ventes:</b>							
4 065.0	388.0	79.2	4 911.5	38.9	4 950.4	Colombie-Britannique	20
790.3	-	-	17 775.9	-	17 775.9	Alberta	21
-	-	-	1 615.2	-	1 615.2	Saskatchewan	22
-	-	-	1 543.5	-	1 543.5	Manitoba	23
1 919.0	-	-	19 098.9	774.0	19 872.9	Ontario	24
-	-	-	5 714.2	-	5 714.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	130.5	130.5	-	130.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 774.3	388.0	209.7	50 789.7	812.9	51 602.6	Total des ventes	28
5 743.6	-	-	63 016.6	-	63 016.6	Exportations	29
2 353.0	-	-	8 086.7	-	8 086.7	Ventes directes <sup>2</sup>	30
1 560.4	-	-	11 153.7	-	11 153.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.1	-	-	131.1	-	131.1	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
434.8	-	-	5 316.0	-	5 316.0	Gas consommé dans le réseau	33
485.0	-	-	1 050.2	-	1 050.2	Perte dans les pipelines, etc.	34
17 362.2	388.0	209.7	139 544.0	812.9	140 356.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>2</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

## Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-5011). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoriaux et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas de biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## Concepts

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

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

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

## Concepts

Les établissements 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, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut 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 le groupe 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 relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans **Investissements privés et publics au Canada: Perspective** (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes 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.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, 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 traitements 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 répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

## Terms

### Production and Expenditures

**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.

**Conventional Crude Oil** - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

**Heavy Crude Oil** - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

**In-Situ Recovery** - refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

**Oil Sands** - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

**Natural Gas** - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

## Terminologie

### Production et Dépenses

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

**Production originale nette.** "Production originale 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.

**Prélèvement net.** "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

**Production marchande.** La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extraits des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut classique** - Pétrole brut extrait à partir d'un puits qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

**Récupération "in situ"** - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les congglomérats soient retirés de l'emplacement.

**Sables pétrolifères** - gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

**Gaz naturel** - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

**Natural Gas Liquids (NGL)** - that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

**Upstream Segment** - activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

**Downstream Segment** - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

**Geological and Geophysical (G & G) Expenses** - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

**Exploration Costs** - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

**Production Expenditures** - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

#### **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.

**Liquides de gaz naturel (LGN)** - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

**Secteur amont** - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production et pétrole synthétique.

**Secteur aval** - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

**Dépenses géologiques et géophysiques (G & G)** - coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

**Frais d'exploration** - comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

**Dépenses de production** - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

#### **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 révélée productive jusqu'à maintenant.

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

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

**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 score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

**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 à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

**Essai de gisement profond.** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données 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 obtenues sur d'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 test 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 établie 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, sinon 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 des ressources d'hydrocarbures.

**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.

**Project wells.** A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### **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.

#### **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.

#### **Components of Value Added - Producing Activity**

##### **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.

##### **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,

**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 aux fins suivantes: 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.

**Puits de projet.** Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### **Réserves**

**Réserves prouvées.** Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

#### **Valeur ajoutée**

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

#### **Valeur ajoutée - Activité de production**

##### **Électricité**

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

##### **Livraisons**

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

#### **Matières et fournitures utilisées pour la production**

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières: fournitures, produits chimiques, explosifs et composants 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

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

#### **Employment, Person-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.

qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### **Emploi, heures-personnes, traitements et salaires**

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

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu 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-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes 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 répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

# THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1993/1994

**1991 CENSUS INCLUDED**

*The fastest way to get off to a good start!*

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The **Market Research Handbook** can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them. It helps you to identify, define and locate your target markets.

## Looking for...

... socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

... revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook** has it all... and more. It provides information on:

- 1991 Census information
- personal expenditures on goods and services
- size and composition of households and families
- wages, salaries and employment
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7% GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Publication Sales, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1993/1994

**RECENSEMENT DE 1991**

*Pour partir du bon pied!*

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir? Le **Recueil statistique des études de marché** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

## Vous cherchez...

... des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines?

... des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore:

- données sur le recensement de 1991
- dépenses personnelles en biens et en services
- taille et composition des ménages et des familles
- traitements, salaires et emploi
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (plus 7% de TPS) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Statistique Canada, Division du marketing, Vente des publications, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

Vous pouvez également commander par télécopieur au (613) 951-1584 ou composer sans frais le 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.





# ORDER FORM

Statistics Canada

**MAIL TO:****PHONE:****FAX TO:****METHOD OF PAYMENT:**

Marketing Division  
Publication Sales  
Statistics Canada  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



1-800-267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



(613) 951-1584

VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.

(Check only one)

Please charge my:  VISA  MasterCard

Card Number

Signature  Expiry Date

Payment enclosed \$

Please make cheque or money order payable to the Receiver General for Canada - Publications.

Purchase Order Number

(Please enclose)

Authorized Signature

(Please print)

Company

Department

Attention  Title

Address

City  Province

( ) ( )

Postal Code  Phone  Fax

Please ensure that all information is completed.

Catalogue Number	Title	Date of Issue or Indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total \$
			Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$		

▶ Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

▶ GST Registration # R121491807

▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) (Canadian clients only)	
GRAND TOTAL	

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

PF 093238

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



# Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistics Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

## A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

## Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. Names and phone numbers of the experts who can help solve your particular research problem or find specialized data are listed with articles and features.

You'll also receive a complimentary copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement**. Sixty years of historical perspectives right at your fingertips – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue number 10-230) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write: Statistics Canada  
Marketing Division  
Sales and Service  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

# Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, l'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

## Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter l'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. Le **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, les problèmes, les tendances et les développements. Le **aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

## Pourquoi acheter l'OEC?

En tant qu'abonné à l'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada. Le nom et le numéro de téléphone des experts qui peuvent vous aider à résoudre vos problèmes particuliers de recherche ou trouver des données spécialisées sont cités dans les articles et les rubriques de l'OEC.

Vous recevrez également un exemplaire gratuit du **Supplément statistique historique** annuel. Vous aurez ainsi devant vous soixante années de données rétrospectives et ce, à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-230 au catalogue) est de 220 \$ au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada  
Division du marketing  
Vente et service  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard.

# THE 1994 CANADA YEAR BOOK

*Your indispensable and comprehensive reference source on Canada*

For essential information on Canada, turn to the *Canada Year Book*. An invaluable resource, the 1994 edition is beautifully designed in an inviting and easy-to-read format.

The 1994 *Canada Year Book* examines recent events, changes and trends in great detail. Organized carefully into 22 chapters, it answers questions on virtually every topic from geography through health to banking.

## This edition features:

- ▶ Over 700 crisply written pages packed with eye-opening information on life in Canada — from social, economic, cultural and demographic perspectives
- ▶ 250 concise tables plus 63 charts and graphs that put statistical information into focus
- ▶ Stunning photographs capturing distinctively Canadian scenes by some of this country's finest photographers
- ▶ Fascinating short feature articles covering everything from archaeology to white collar trends

Trusted for over 125 years by students, teachers, researchers, librarians and business people, the *Canada Year Book* is the reference source to consult first on all aspects of Canada.

An enduring addition to any home or office library!

## ORDER YOUR COPY OF CANADA YEAR BOOK TODAY.

Available in separate English and French editions, the 1994 *Canada Year Book* (Catalogue No. 11-402E) is \$59.95 plus \$5.05 shipping and handling in Canada, US \$72 in the United States, and US \$84 in other countries.

To order, write to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and charge it to your VISA or MasterCard.

# L'ANNUAIRE DU CANADA 1994

*Un ouvrage complet et indispensable sur le Canada*

Pour obtenir des renseignements essentiels sur le Canada, consultez *l'Annuaire du Canada*. Inestimable source d'information, l'édition de 1994 est un ouvrage d'une présentation très soignée, attrayant et facile à lire.

*L'Annuaire du Canada 1994* étudie en profondeur les événements, les tendances et les changements récents. Divisé en 22 chapitres, il répond à vos questions sur presque tous les sujets, depuis la géographie jusqu'à la santé et la banque.

## Voici ce que vous trouverez dans l'édition de 1994 :

- ▶ Plus de 700 pages écrites dans un style vif et pleines de renseignements intéressants sur les dimensions sociales, économiques, culturelles et démographiques de la vie canadienne
- ▶ 250 tableaux concis et 63 graphiques et diagrammes qui permettent de mettre en perspective l'information statistique
- ▶ Remarquables photographies de paysages typiquement canadiens par certains des photographes canadiens les plus illustres
- ▶ Courts articles fascinants sur des sujets divers, depuis l'archéologie jusqu'à l'évolution de la situation des cols blancs

Ouvrage de référence de prédilection des étudiants, des enseignants, des chercheurs, des bibliothécaires et des gens d'affaires, et ce depuis plus de 125 ans, *l'Annuaire du Canada* est celui qu'il faut consulter en premier pour en savoir plus long sur tous les aspects du Canada.

Un volume que vous voudrez conserver longtemps dans votre bibliothèque ou au bureau!

## COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI VOTRE EXEMPLAIRE DE L'ANNUAIRE DU CANADA

Vous pouvez vous procurer la version française ou anglaise de *l'Annuaire du Canada* 1994 (no 11-402F au catalogue) au coût de 59,95 \$ (supplément de 5,05 \$ pour les frais d'expédition et de manutention) au Canada, 72 \$ US aux États-Unis et 84 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous le préférez, télécopiez votre commande en signalant le 1-613-951-1584 ou téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard.

