



Catalogue no. 26-213-XPB

# Oil and Gas Extraction

1999

N° 26-213-XPB au catalogue

# Extraction de pétrole et de gaz

1999



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-213-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$29.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-213-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 29\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Oil and Gas Extraction

NAICS 211

1999

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

December 2000

Catalogue no. 26-213-XPB  
Frequency: Annual  
ISSN 1481-4218  
Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

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, mécanique, 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

Décembre 2000

N° 26-213-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle  
ISSN 1481-4218  
Ottawa

### 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

NAICS: North American Industry Classification System

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- and**
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smallldridge 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

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- et**
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie  
On peut téléphoner à M. Smallldridge 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
New and Noteworthy in 1999	4
Highlights	5
Selected Publications	9
<b>Text Table</b>	
I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 1999, Cumulative 1947-1999	10
II. Developed Non-Conventional Oil Reserves, 1999	10
III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector, 1999	11
IV. 1994-1999 Royalty Allocation	11
<b>Maps</b>	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1999	12
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1999	13
<b>Table</b>	
1. Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1988-1999	15
2. Drilling Completions, 1998 and 1999	16
3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999	18
4. Marketable Production and Values, 1996-1999	22
5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999	24
6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1999	26
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999	28
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999	32
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1999 and 1998	36
<b>Data Quality and Methodology</b>	37
<b>Concepts</b>	38
<b>Definitions</b>	39

## **TABLE DES MATIÈRES**

<b>Nouveautés et particularités en 1999</b>
<b>Faits saillants</b>
<b>Sélection de publications</b>
<b>Tableau explicatif</b>
I. Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 1999, cumulatif 1947-1999
II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 1999
III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non-conventionnel, 1999
IV. Allocation de redevances, 1994-1999
<b>Cartes</b>
1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1999
2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1999
<b>Tableau</b>
1. Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1988-1999
2. Forages complétés, 1998 et 1999
3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1998 et 1999
4. Production marchande et valeurs, 1996-1999
5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1999
6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — réserves canadiennes prouvées, 1999
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999
8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1999 et 1998
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Concepts</b>
<b>Définitions</b>

## NEW AND NOTEWORTHY IN 1999

- 12,803 wells drilled, up from the 10,781 recorded in 1998.
- Capital investment declined to \$16.0 billion, reflecting weak crude oil prices during the first half of the year.
- Announcements of mergers and acquisitions during 1999 amounted to \$11 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products rises to \$36 billion, due primarily to strong natural gas prices in 1999 and strengthening crude oil prices throughout the last half of the year.
- Oil sands investments announced that will amount to \$32 billion over the next ten years.
- Construction of the Alliance Pipeline Limited system, a \$4.5 billion project to move natural gas from Northeast British Columbia and from Alberta continues. Shipments are expected to begin in November 2000.
- The Cohasset Development Project, located off the coast of Nova Scotia, ceases operations in December. Throughout the life of the project (which began in 1992) approximately 7 million cubic metres of crude oil was produced.
- Sable Island Offshore Energy Project begins operations.
- Upstream crude oil and natural gas trade balance accounted for \$14.1 billion out of a total merchandise trade balance of \$34.7 billion.

## NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 1999

- On a foré 12 803 puits, en hausse du niveau de 10 781 enregistré en 1998.
- Les capitaux investis ont chuté à 16,0 milliards de dollars, reflétant ainsi la baisse des prix du pétrole brut pendant la première moitié de l'année.
- L'annonce des fusions et des acquisitions pendant 1999 a atteint 11 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz a augmenté à 36 milliards de dollars à cause de prix plus élevé du gaz naturel pendant 1999 et la renforcement du prix de pétrole pendant les derniers six mois de l'année.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 32 milliards de dollars.
- Le projet de construction de Alliance Pipeline Limited (un projet de 4,5 milliards de dollars) pour le transport du gaz naturel entre le nord-est de la Colombie-Britannique et l'Alberta continue. Les livraisons devraient débuter dès novembre 2000.
- Le projet Cohasset Development, située près de la Nouvelle-Écosse, a suspendu ses opérations en décembre. Pendant l'existence de ce projet, (qui a commencé en 1992), ils ont produit presque sept millions de mètres cubes de pétrole brut.
- Début de la production du projet de l'Île de Sable.
- La balance commerciale du pétrole en amont et du gaz naturel se chiffraient à 14,1 milliards de dollars du total des marchandises de la balance commerciale qui s'élevait à 34,7 milliards de dollars.

## HIGHLIGHTS

### Volumes – Tables 7 and 8

In 1999, marketable production of natural gas increased 1.0% to 162.2 billion cubic metres from 160.7 billion cubic metres in 1998. The increase was the result of sustained demand from the United States and increasing domestic sales. Crude oil and equivalent production declined 4.8%, owing to sharply lower exports to the United States. This decrease was largely attributable to weak crude oil prices during the first half of 1999. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 1999 it accounted for 26.9% of total crude oil and equivalent production compared with 19.5% in 1989.

Exports of natural gas during 1999 amounted to 95.1 billion cubic metres an increase of 6.7% over the 89.2 billion cubic metres in 1998. Volumes were boosted substantially by growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Pipeline load factors for natural gas exports averaged over 89% in 1999. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 1999, using some 97% of their capacity.

Exports of crude oil and equivalent were down sharply in 1999, decreasing 5.9% from 1998. The decline reflects decisions by Canadian producers to curtail production because of weak prices in the first half of 1999 rather than lower demand by U.S. refineries. Despite the decline, Canada remains one of the major suppliers of oil to the United States, along with Saudi Arabia, Mexico and Venezuela.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 2.9% to 49.3 million cubic metres in 1999. Imports of crude oil and equivalent rose to 47.7 million cubic metres in 1999 from 44.7 million cubic metres in 1998, an increase of 6.7%.

Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 66.2 billion cubic metres in 1999 from 64.1 billion cubic metres in 1998, an increase of 3.0%. The increase in sales was primarily attributable to increased demand for natural gas by the industrial sector.

### Values – Tables 4 and 5

In 1999, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$35.5 billion, a sharp increase of 38.2% over 1998. Strong natural gas prices throughout 1999 and strengthening crude oil prices during the last half of the year were primarily responsible for the increase.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 44.2% to \$18.7

## FAITS SAILLANTS

### Volumes – Tableaux 7 et 8

En 1999, la production de gaz naturel s'est chiffrée à 162,2 milliards de mètres cubes, en hausse de 1,0%, en raison d'une demande soutenue de la part des États-Unis et d'une augmentation des ventes intérieures. La production de pétrole brut et équivalent a chuté de 4,8%, en raison d'exportations plus faibles vers les États-Unis. La baisse a été largement attribuable à la diminution du prix du pétrole brut pendant les six premiers mois de 1999. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumeux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 1999, celle-ci représentait 26,9% de la production totale de pétrole brut et des équivalents en comparaison de 19,5% en 1989.

En 1999, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 95,1 milliards de mètres cubes, soit un 6,7% de plus en comparaison de 89,2 milliards de mètres cubes en 1998. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de co-génération d'électricité dans les États-Unis. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 89% de leur capacité en 1999. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1999, puisqu'on les a utilisés à 97% de leur capacité.

En 1999, les exportations de pétrole brut et équivalent ont chuté de 5,9% par rapport à 1998. Cette diminution provient de la décision des producteurs de réduire la production en raison du prix plus bas au cours des six premiers mois de l'année, plutôt que d'une demande réduite des raffineries américaines. Malgré cette baisse, le Canada demeure un des principaux fournisseurs de pétrole brut des États-Unis avec l'Arabie Saoudite, le Mexique et le Venezuela.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 2,9% à 49,3 millions de mètres cubes, en 1999. Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1999 qu'en 1998, soit 47,7 millions de mètres cubes contre 44,7 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 6,7%.

Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont augmenté de 3,0% à 66,2 milliards de mètres cubes en 1999 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 64,1 milliards de mètres cubes. La hausse des ventes résulte surtout d'une plus grande demande pour le gaz naturel de la secteur industrielle.

### Valeur – Tableaux 4 et 5

En 1999, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 35,5 milliards de dollars, une forte hausse de 38,2% par rapport à 1998. L'augmentation est causée par les prix élevés du gaz naturel pendant 1999 et la récupération de prix de pétrole brut pendant les derniers six mois de 1999.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) s'est accrue de 44,2% pour

billion, the result of significantly stronger wellhead prices during the last half of 1999. The value of natural gas increased 30.1% to \$14.2 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$2.6 billion, up 44.2% over 1998 levels. During 1999, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 79.5% or \$28.2 billion of the total \$35.5 billion.

### Expenditures – Conventional Sector Table 3

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes), other operating expenditures and royalties) increased to \$11,945 million in 1999 from \$9,935 million in 1998, a rise of 28.0%. Higher production of natural gas combined with the increase in crude oil wellhead prices during the last half of 1999 resulted in higher royalty payments, a major component of operating expenditures. During the current year, royalty payments accounted for 42.4%, field and well operations 43.2%, natural gas processing plants 8.0%, taxes 2.5%, and all other operating expenditures 3.9%.

Capital expenditures (classified as expenditures relating to geological and geophysical operations, exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) decreased to \$13,575 million in 1999 from \$14,994 million in 1998. This downturn in spending reflected the weak crude oil prices during the first half of 1999. During the current year, geological and geophysical expenditures accounted for 6.2%, exploratory and development drilling accounted for 49.6%, production facilities 30.2%, natural gas processing plants 4.3%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 7.6% of the total capital expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

### Drilling – Table 2

Drilling completions during 1999 increased 18.8% to 12,803 from 10,781 in 1998. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1999, a total of 3,146 oil wells were completed, up 13.9% from the 2,761 in 1998. The increase reflected the rebound in crude oil prices during the last half of 1999. Gas well completions amounted to 7,018 in 1999, up 40.6% from the 4,991 recorded in 1998.

atteindre 18,7 milliards de dollars, causée par une récupération de prix pendant les six derniers mois de 1999. Celle du gaz naturel a bondi de 30,1% et s'est établie à 14,2 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 2,6 milliards de dollars, en hausse de 44,2% par rapport à 1998. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 28,2 milliards de dollars (79,5%) sur les 35,5 milliards de dollars totaux.

### Dépenses – Secteur conventionnel Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), et aux redevances) sont passées de 9 935 millions de dollars en 1998 à 11 945 millions de dollars en 1999, une croissance de 28,0%. Un niveau de production plus élevée et en plus un retour en force des prix du pétrole brut a causée une augmentation de redevance, une partie majeure de dépenses d'exploitation. En 1999, les redevances représentaient 42,4% du total, 43,2% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 8,0% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, 2,5% pour les taxes, et 3,9% pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont chuté à 13 575 millions de dollars en 1999 de 14 994 millions de dollars en 1998. En 1999, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 6,2%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 49,6%, 30,2% pour les installations de production, 4,3% pour les usines de traitement du gaz naturel. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 7,6% des dépenses globales.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

### Forage – Tableau 2

L'année 1999 s'est caractérisée par un croissance du nombre de forages complétés, qui est passé de 10 781 (1998) à 12 803, en hausse de 18,8%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1999, on a terminé 3,146 puits de pétrole, soit 13,9% de plus qu'en 1998 (2 761). Cette importante hausse reflétait la récupération importante des prix du pétrole brut pendant le dernier six mois de l'année. En ce qui concerne le gaz, 7 018 forages ont été complétés en 1999, soit 40,6% de plus que les 4 991 recensés en 1998.



## Reserves – Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) decreased during 1999 to 848 624 thousands of cubic metres from 886 349 in 1998, as a result of record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 56.3% of produced crude oil and equivalent during 1999. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 1 047 964 thousand of cubic metres, up 55.7% from 1998. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of substantial new reserves in 1999. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 30 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 1.7% during 1999 to 1 719 billion cubic metres from 1 748 billion cubic metres in 1998. Reserve replacement during 1999 of marketable natural gas amounted to only 83.1%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 11 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

### Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

## Réserves – Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables bitumineux et le bitume brut) a diminué en 1999 pour se fixer à 848 624 milliers de mètres cubes, comparativement aux 886 349 milliers de mètres cubes signalés en 1998 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 56,3% du pétrole brut et des équivalents produits en 1999. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 1 047 964 milliers de mètres cubes, soit 55,7% de plus qu'en 1998. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1999. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 30 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 1,7 % en 1999 pour s'établir à 1 719 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 748 milliards de mètres cubes en 1998. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 83,1% de la production en 1999, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 11 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore tellement été mises en valeur.

### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

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

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

TEXT TABLE I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 1999, Cumulative 1947-1999

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 1999, cumulatif 1947-1999

	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 1999 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-1999 Cumulatif 1947-1999
millions of dollars – millions de dollars					
<b>Capital Expenditures – Dépenses d'investissement:</b>					
Including land acquisition and retention costs, exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. – Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délimitation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	258.4	2,019.1	144.2	2,421.7	19,602.7 r
<b>Operating Costs – Dépenses d'exploration:</b>					
Including taxes, royalties, administration expense, other operating Total royalties, Canada <sup>[1]</sup> – Redevances en total, Canada <sup>[1]</sup> d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.	572.7	1,330.5	583.0	2,486.2	34,991.0 r
<b>Total expenditures – Dépenses totales</b>	<b>831.1</b>	<b>3,349.5</b>	<b>727.2</b>	<b>4,907.9</b>	<b>54,593.7 r</b>

TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves<sup>[1]</sup>, 1999TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel<sup>[1]</sup>, 1999

	Mining – Integrated Synthetic Crude Oil Extraction minière pétrole synthétique	In-situ Bitumen Bitumineux in-situ
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes		
Remaining reserves at 31-12-98 – Réserves estimées au 31-12-98	452 496	220 514
Gross additions in 1999 – Additions brutes en 1999	367 646	41 744
Reserves at 31-12-98 plus 1999 gross additions – Somme des réserves au 31-12-98 et des additions brutes en 1999	820 142	262 258
Less 1999 net production <sup>[2]</sup> – Moins production nette en 1999 <sup>[2]</sup>	20 232	14 200
Remaining reserves at 31-12-99 – Réserves estimées au 31-12-99	799 910	248 058
Net change in reserves during 1999 – Changement net dans les réserves en 1999	347 414	27 544

[1] Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

[1] Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

[2] Preliminary estimate.

[2] Estimation provisoire.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector<sup>(1)</sup>, 1999

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non-conventionnel<sup>(1)</sup>, 1999

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supplies	Value Added – Producing Activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
\$ Million	4,887.0	..	..

<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. 1994-1999 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1994-1999

	1999	1998	1997	1996	1995	1994
	millions of dollars – millions de dollars					
Total royalties, Canada <sup>(1)</sup> – Redevances en total, Canada <sup>(1)</sup>	5,059.0	3,376.3 r	4,554.1 r	4,360.1 r	3,126.3 r	3,406.0 r
Federal crown royalties – Redevances fédérales de la couronne	3.3	7.0	11.9	17.5	11.5	11.6
Provincial crown royalties – Redevances provinciales de la couronne	3,390.1	2,616.7 r	3,649.1 r	3,489.4 r	2,436.2 r	2,682.1 r
Non-crown royalties and other – Autres redevances et paiements	1,065.6	752.6	814.1	814.1	678.6	712.4

<sup>(1)</sup> Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>(1)</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

# Crude Oil Production and Movements, by Source, 1999

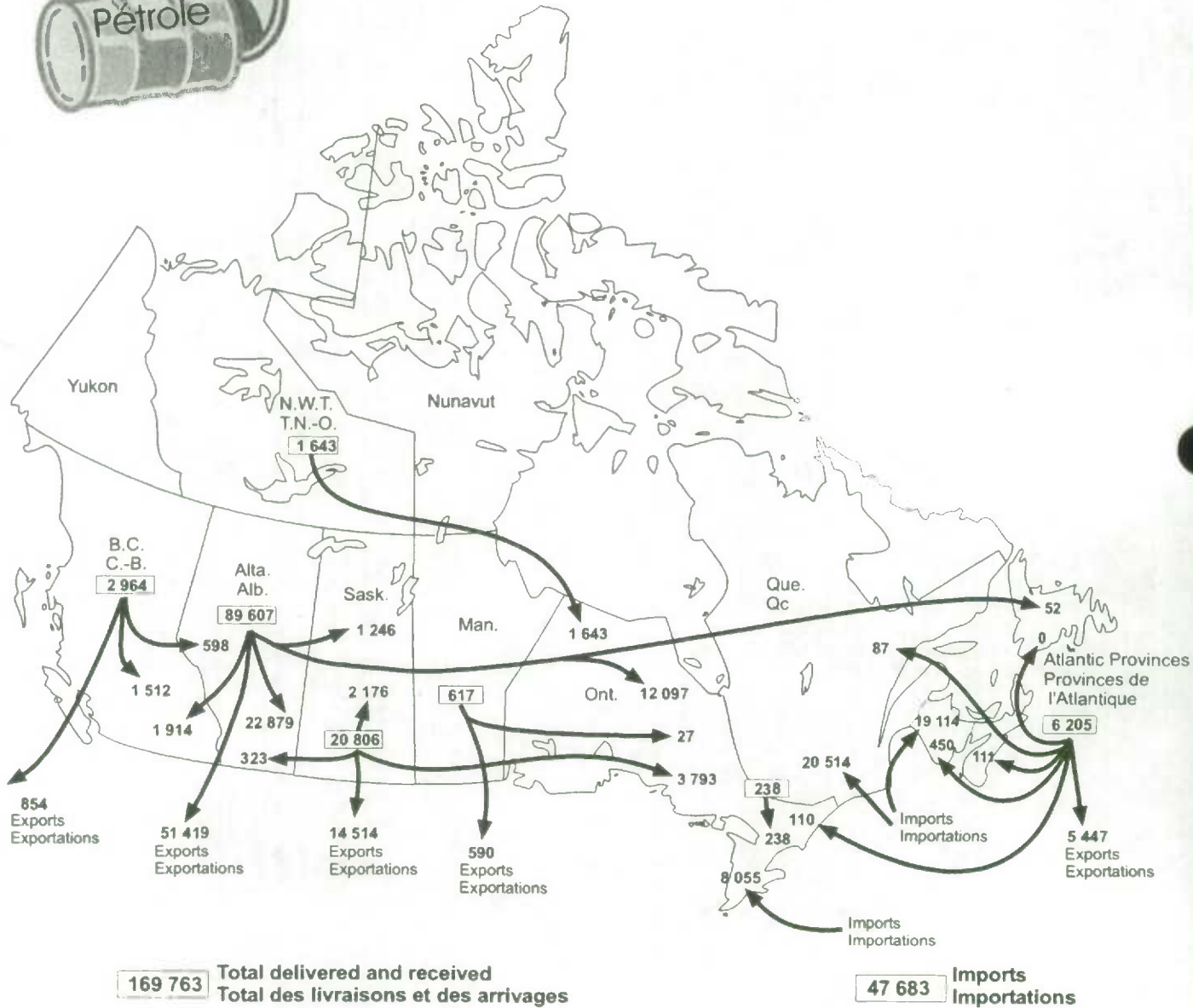
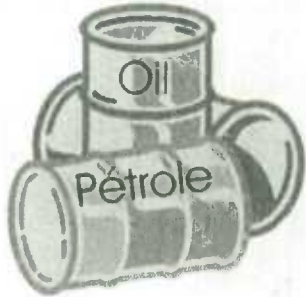
(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

# Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1999

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

Milliers de mètres cubes

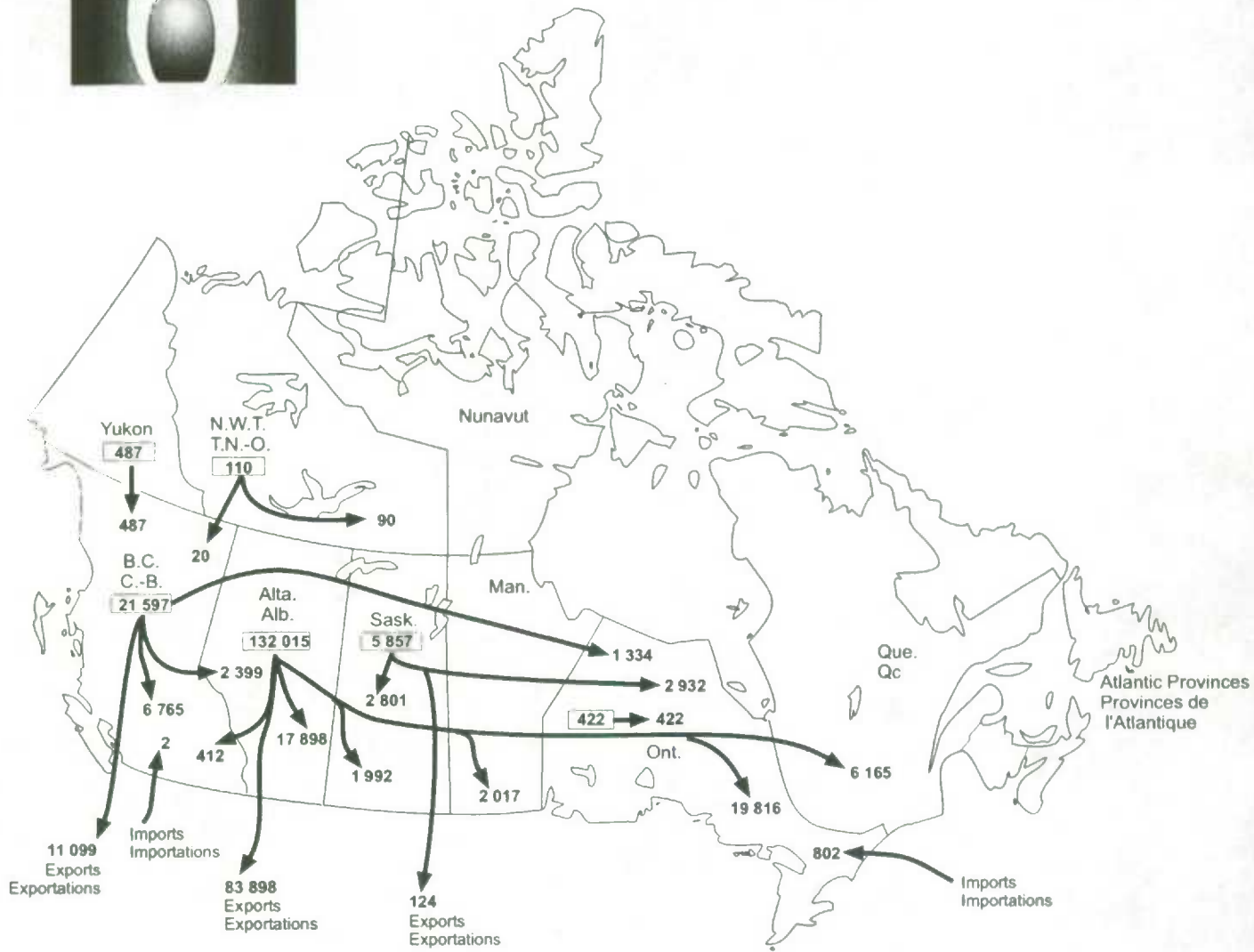


# Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1999

(Based on sales)  
Millions of cubic metres

# Ventes et transport de gaz naturel par source, 1999

(Basé sur les ventes)  
Millions de mètres cubes



**160 488** Total gas utilities sales and movements (including direct sales)  
Ventes totales et transport pour les services de gaz (incluant les ventes directes)

TABLE 1. Principal Statistics<sup>(1)</sup>, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1988-1999TABLEAU 1. Statistiques principales<sup>(1)</sup>, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1988-1999

Year and province Année et province	Establishments Établissements	Producing activity – Activité de production			
		Cost of electricity Coût de l'électricité	Cost of materials & supplies and fuel Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production Valeur de la production commercialisable	Value Added Valeur ajoutée
	number – nombre	thousands of dollars – milliers de dollars			
1988	801	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,080
1989	725	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409
1990	714	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346
1991	674	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488
1992	634	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869
1993	626	477,458	1,464,121	19,058,705	17,117,126
1994	671	513,980	1,547,755	21,871,403	19,809,668
1995	728	545,102	1,596,515	20,817,680	18,676,063
1996	703	584,824	1,672,073	26,707,674	24,450,777
1997	711	-	..	27,189,822	..
1998					
Newfoundland — Terre-Neuve	-	..	..	-	..
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	1	..	..	-	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1	..	..	-	..
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1	..	..	-	..
Quebec — Québec	5	..	..	-	..
Ontario	14	..	..	86,431 r	..
Manitoba	27	..	..	73,912	..
Saskatchewan	181	..	..	2,369,763	..
Alberta	380	..	..	17,716,701	..
British Columbia — Colombie-Britannique	120	..	..	1,572,958	..
Nunavut	-	..	..	-	..
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	13	..	..	184,465	..
Yukon	2	..	..	33,722	..
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	..	..	-	..
Offshore — Au large des côtes:					
Newfoundland — Terre-Neuve	12	..	..	472,962 r	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	4	..	..	118,075	..
West — Ouest	-	..	..	-	..
<b>Total</b>	<b>761</b>	<b>-</b>	<b>..</b>	<b>22,628,989 r</b>	<b>..</b>
1999					
Newfoundland — Terre-Neuve	2	..	..	-	..
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	1	..	..	-	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2	..	..	-	..
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1	..	..	-	..
Quebec — Québec	3	..	..	-	..
Ontario	12	..	..	101,814	..
Manitoba	27	..	..	96,553	..
Saskatchewan	181	..	..	3,677,681	..
Alberta	375	..	..	23,340,748	..
British Columbia — Colombie-Britannique	116	..	..	2,095,816	..
Nunavut	-	..	..	-	..
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	16	..	..	239,524	..
Yukon	2	..	..	28,696	..
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	..	..	-	..
Offshore — Au large des côtes:					
Newfoundland — Terre-Neuve	12	..	..	997,518	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	6	..	..	54,538	..
West — Ouest	-	..	..	-	..
<b>Total</b>	<b>756</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>30,632,888</b>	<b>..</b>
Percentage change — Variation en pourcentage					
1999/1998	-0.7	..	..	+35.4	..
1998/1997	+7.0	..	..	-16.8	..

<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 (1).

**TABLE 2. Drilling Completions<sup>[1]</sup>, 1998 and 1999**

No.	Oil — Pétrole				Gas — Gaz			
	1998		1999		1998		1999	
	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
<b>Northwest Territories:</b>								
1	-	-	-	-	2	6 425	5	13 661
2	-	-	2	2 101	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	2	2 101	2	6 425	5	13 661
<b>British Columbia:</b>								
5	18	23 863	11	16 897	121	202 712	138	212 136
6	81	127 884	42	78 437	231	315 097	250	380 307
7	-	-	-	-	-	-	-	-
8	99	151 747	53	95 334	352	517 809	388	592 443
<b>Alberta:</b>								
9	302	507 649	241	399 654	1,279	1 833 615	1,411	2 025 242
10	1,095	1 524 226	1,145	1 536 581	2,754	2 614 667	4,211	3 813 304
11	296	485 929	365	338 430	-	-	-	-
12	1,693	2 517 804	1,751	2 274 665	4,033	4 448 282	5,622	5 838 546
<b>Saskatchewan:</b>								
13	254	334 752	202	210 032	149	102 097	157	116 249
14	654	925 890	1,096	1 353 270	418	247 638	833	503 853
15	-	-	-	-	-	-	-	-
16	908	1 260 642	1,298	1 563 302	567	349 735	990	620 102
<b>Manitoba:</b>								
17	7	6 190	4	3 366	-	-	-	-
18	25	33 233	16	20 829	1	1 511	-	-
19	-	-	-	-	-	-	-	-
20	32	39 423	20	24 195	1	1 511	-	-
<b>Ontario:</b>								
21	4	4 088	1	715	7	3 348	2	1 485
22	23	25 892	11	13 998	29	14 860	5	3 230
23	-	-	-	-	-	-	-	-
24	27	29 980	12	14 713	36	18 208	7	4 715
<b>Quebec:</b>								
25	-	-	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-	-	-	-
28	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Newfoundland:</b>								
29	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-	-
31	-	-	-	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>East Coast Offshore:</b>								
33	-	-	5	17 603	-	-	-	-
34	2	8 982	5	24 855	-	-	6	28 615
35	-	-	-	-	-	-	-	-
36	2	8 982	10	42 458	-	-	6	28 615
<b>CANADA:</b>								
37	585	876 542	464	648 267	1,558	2 148 197	1,713	2 368 773
38	1,880	2 646 107	2,317	3 030 071	3,433	3 193 773	5,305	4 729 309
39	296	485 929	365	338 430	-	-	-	-
40	2,761	4 008 578	3,146	4 016 768	4,991	5 341 970	7,018	7 098 082

[1] Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

[2] Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

[3] Includes stratigraphic tests, project wells, bitumen wells, miscellaneous and service wells.



**TABLEAU 2. Forages complétés <sup>[1]</sup>, 1998 et 1999**

Abandoned and Suspended — Abandonnés et suspendus				Total				
1998		1999		1998		1999		
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	N°
4	4 977	6	12 400	6	11 402	11	26 061	<b>Territoires du Nord-Ouest:</b>
2	2 310	1	3 464	2	2 310	3	5 565	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 1
-	-	-	-	4	3 753	1	1 028	Puits de développement 2
<b>6</b>	<b>7 287</b>	<b>7</b>	<b>15 864</b>	<b>12</b>	<b>17 465</b>	<b>15</b>	<b>32 654</b>	Autres <sup>[3]</sup> 3
								<b>Total</b> 4
								<b>Colombie-Britannique:</b>
112	204 211	131	200 159	251	430 786	280	429 192	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 5
109	162 834	102	142 178	421	605 815	394	600 922	Puits de développement 6
-	-	-	-	11	8 244	4	5 046	Autres <sup>[3]</sup> 7
<b>221</b>	<b>367 045</b>	<b>233</b>	<b>342 337</b>	<b>683</b>	<b>1 044 845</b>	<b>678</b>	<b>1 035 160</b>	<b>Total</b> 8
								<b>Alberta:</b>
1,178	1 705 168	1,080	1 622 996	2,759	4 046 432	2,732	4 047 892	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 9
721	964 670	596	761 721	4,570	5 103 563	5,952	6 111 606	Puits de développement 10
3	1 820	-	-	846	725 311	760	528 241	Autres <sup>[3]</sup> 11
<b>1,902</b>	<b>2 671 658</b>	<b>1,676</b>	<b>2 384 717</b>	<b>8,175</b>	<b>9 875 306</b>	<b>9,444</b>	<b>10 687 739</b>	<b>Total</b> 12
								<b>Saskatchewan:</b>
146	168 530	98	102 882	549	605 379	457	429 163	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 13
56	59 312	87	75 430	1,128	1 232 840	2,016	1 932 553	Puits de développement 14
-	-	-	-	67	75 087	49	46 925	Autres <sup>[3]</sup> 15
<b>202</b>	<b>227 842</b>	<b>185</b>	<b>178 312</b>	<b>1,744</b>	<b>1 913 306</b>	<b>2,522</b>	<b>2 408 641</b>	<b>Total</b> 16
								<b>Manitoba:</b>
14	12 268	7	6 383	21	18 458	11	9 749	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 17
2	2 016	13	15 218	28	36 760	29	36 047	Puits de développement 18
-	-	-	-	-	-	1	810	Autres <sup>[3]</sup> 19
<b>16</b>	<b>14 284</b>	<b>20</b>	<b>21 601</b>	<b>49</b>	<b>55 218</b>	<b>41</b>	<b>46 606</b>	<b>Total</b> 20
								<b>Ontario:</b>
20	13 572	20	15 113	31	21 008	23	17 313	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 21
13	11 451	25	10 283	65	52 203	41	27 511	Puits de développement 22
-	-	-	-	11	5 352	17	9 884	Autres <sup>[3]</sup> 23
<b>33</b>	<b>25 023</b>	<b>45</b>	<b>25 396</b>	<b>107</b>	<b>78 563</b>	<b>81</b>	<b>54 708</b>	<b>Total</b> 24
								<b>Québec:</b>
2	4 965	2	4 965	2	4 965	2	4 965	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 25
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement 26
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>[3]</sup> 27
<b>2</b>	<b>4 965</b>	<b>2</b>	<b>4 965</b>	<b>2</b>	<b>4 965</b>	<b>2</b>	<b>4 965</b>	<b>Total</b> 28
								<b>Terre-Neuve:</b>
-	-	1	3 035	-	-	1	3 035	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement 30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>[3]</sup> 31
-	-	<b>1</b>	<b>3 035</b>	-	-	<b>1</b>	<b>3 035</b>	<b>Total</b> 32
								<b>Large des côtés Est:</b>
3	7 457	-	-	3	7 457	5	17 603	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 33
-	-	-	-	2	8 982	11	53 470	Puits de développement 34
-	-	-	-	4	21 790	3	18 567	Autres <sup>[3]</sup> 35
<b>3</b>	<b>7 457</b>	-	-	<b>9</b>	<b>38 229</b>	<b>19</b>	<b>89 640</b>	<b>Total</b> 36
								<b>CANADA:</b>
1,479	2 121 148	1,345	1 967 933	3,622	5 145 887	3,522	4 984 973	Puits d'exploration <sup>[2]</sup> 37
903	1 202 593	824	1 008 294	6,216	7 042 473	8,446	8 767 674	Puits de développement 38
3	1 820	-	-	943	839 537	835	610 501	Autres <sup>[3]</sup> 39
<b>2,385</b>	<b>3 325 561</b>	<b>2,169</b>	<b>2 976 227</b>	<b>10,781</b>	<b>13 027 897</b>	<b>12,803</b>	<b>14 363 148</b>	<b>Total</b> 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, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

<sup>[3]</sup> Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

**TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999**

No.	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>1998</b>					
<b>Exploration</b>					
1 Geological and geophysical operations	-	69	602	205	4,717
2 Drilling	-	64	-	77	5,134
3 Land acquisitions and rentals <sup>[1]</sup>	-	6	-	7	272
<b>4 Total</b>	-	<b>139</b>	<b>602</b>	<b>289</b>	<b>10,123</b>
<b>Development</b>					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities <sup>[2]</sup>	-	-	-	-	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	-	-
<b>10 Total</b>	-	-	-	-	-
<b>Operating</b>					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
<b>15 Total</b>	-	-	-	-	-
<b>16 Royalties <sup>[3]</sup></b>	-	-	-	-	-
<b>17 Total expenditures</b>	-	<b>139</b>	<b>602</b>	<b>289</b>	<b>10,123</b>
thousands of dollars — milliers de dollars					
	British Columbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
	Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de l'Arctique
<b>Exploration</b>					
1 Geological and geophysical operations	69,956	-	6,314	138	-
2 Drilling	394,158	-	44,044	-	-
3 Land acquisitions and rentals <sup>[1]</sup>	137,056	-	579	3	-
<b>4 Total</b>	<b>601,170</b>	-	<b>50,937</b>	<b>141</b>	-
<b>Development</b>					
5 Drilling	307,600	-	8,058	3,402	-
6 Production facilities <sup>[2]</sup>	280,497	-	16,917	94	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	6,728	-	-	-	-
8 Natural gas plants	80,086	-	-	-	-
9 Non-production facilities	15,469	-	-	-	-
<b>10 Total</b>	<b>690,380</b>	-	<b>24,975</b>	<b>3,496</b>	-
<b>Operating</b>					
11 Field and well operations	422,699	-	29,819	-	-
12 Natural gas processing plants	134,181	-	3,076	3,751	-
13 Taxes (excluding income tax)	13,070	-	1,313	152	-
14 Other operating expenses	16,597	-	282	332	-
<b>15 Total</b>	<b>586,547</b>	-	<b>34,490</b>	<b>4,235</b>	-
<b>16 Royalties <sup>[3]</sup></b>	<b>242,727</b>	-	<b>5,877</b>	<b>1,090</b>	-
<b>17 Total expenditures</b>	<b>2,120,824</b>	-	<b>116,279</b>	<b>8,962</b>	-

See footnote at end of this table

**TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1998 et 1999**

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>1998</b>					
<b>Exploration</b>					
432	2,508	84,732	610,350	Exploration géologique et géophysique	1
17,339	2,459	139,686	2,471,505	Forage d'exploration	2
514	2,719	74,214	820,842	Acquisition et location de terrains <sup>(1)</sup>	3
<b>18,285</b>	<b>7,686</b>	<b>298,632</b>	<b>3,902,697</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
<b>Développement</b>					
16,225	10,570	548,050	3,167,053	Forage de mise en valeur	5
1,024	3,276	340,625	2,869,767	Installations de production <sup>(2)</sup>	6
36	-	12,638	58,170	Récupération assistée et maintien de la pression	7
987	-	12,841	245,761	Usines de traitement du gaz naturel	8
23	161	13,074	85,269	Installations autres que les installations de production	9
<b>18,295</b>	<b>14,007</b>	<b>927,228</b>	<b>6,426,020</b>	<b>Total</b>	<b>10</b>
<b>Exploitation</b>					
20,743	17,482	703,637	3,558,088	Exploitation des champs et des puits	11
28,336	-	15,428	728,054	Usines de traitement du gaz naturel	12
1,806	3,059	47,821	198,521	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
629	2,497	74,171	257,446	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>51,514</b>	<b>23,038</b>	<b>841,057</b>	<b>4,742,109</b>	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>6,539</b>	<b>9,721</b>	<b>372,269</b>	<b>2,731,436</b>	<b>Redevances<sup>(3)</sup></b>	<b>16</b>
<b>94,633</b>	<b>54,452</b>	<b>2,439,186</b>	<b>17,802,262</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</b>
Offshore — Large des côtes					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>Exploration</b>					
53,645	-	51,897	885,565	Exploration géologique et géophysique	1
40,398	-	17,201	3,132,065	Forage d'exploration	2
54	-	-	1,036,266	Acquisition et location de terrains <sup>(1)</sup>	3
<b>94,097</b>	-	<b>69,098</b>	<b>5,053,896</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
<b>Développement</b>					
107,272	-	231,145	4,399,375	Forage de mise en valeur	5
770,708	-	627,485	4,910,393	Installations de production <sup>(2)</sup>	6
-	-	-	77,572	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	99,685	439,360	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	-	-	113,996	Installations autres que les installations de production	9
<b>877,980</b>	-	<b>958,315</b>	<b>9,940,696</b>	<b>Total</b>	<b>10</b>
<b>Exploitation</b>					
175,911	-	95,949	5,024,328	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	-	912,826	Usines de traitement du gaz naturel	12
4,667	-	61	270,470	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
6	-	-	351,960	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>180,584</b>	-	<b>96,010</b>	<b>6,559,584</b>	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>3,964</b>	-	<b>2,667</b>	<b>3,376,290</b>	<b>Redevances<sup>(3)</sup></b>	<b>16</b>
<b>1,156,625</b>	-	<b>1,126,090</b>	<b>24,930,466</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</b>

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999 – Concluded

No.	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>1999</b>					
<b>Exploration</b>					
1 Geological and geophysical operations	-	-	349	434	158
2 Drilling	10,888	29	1,270	106	6,178
3 Land acquisitions and rentals <sup>[1]</sup>	-	-	121	3	201
<b>4 Total</b>	<b>10,888</b>	<b>29</b>	<b>1,740</b>	<b>543</b>	<b>6,537</b>
<b>Development</b>					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities <sup>[2]</sup>	-	-	-	-	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	-	-
<b>10 Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Operating</b>					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
<b>15 Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16 Royalties <sup>[3]</sup>	-	-	-	-	-
<b>17 Total expenditures</b>	<b>10,888</b>	<b>29</b>	<b>1,740</b>	<b>543</b>	<b>6,537</b>
thousands of dollars — milliers de dollars					
	British Columbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
	Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de l'Arctique
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>Exploration</b>					
1 Geological and geophysical operations	51,333	-	22,865	728	-
2 Drilling	281,346	-	108,159	-	-
3 Land acquisitions and rentals <sup>[1]</sup>	217,550	-	310	2	-
<b>4 Total</b>	<b>550,229</b>	<b>-</b>	<b>131,334</b>	<b>730</b>	<b>-</b>
<b>Development</b>					
5 Drilling	279,493	-	2,908	-	-
6 Production facilities <sup>[2]</sup>	202,816	-	19,584	1,111	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	4,815	-	-	-	-
8 Natural gas plants	67,731	-	5,000	-	-
9 Non-production facilities	3,798	-	-	-	-
<b>10 Total</b>	<b>558,653</b>	<b>-</b>	<b>27,492</b>	<b>1,111</b>	<b>-</b>
<b>Operating</b>					
11 Field and well operations	422,263	-	31,268	-	-
12 Natural gas processing plants	132,044	-	3,054	4,716	-
13 Taxes (excluding income tax)	15,066	-	1,334	310	-
14 Other operating expenses	20,131	-	437	338	-
<b>15 Total</b>	<b>589,504</b>	<b>-</b>	<b>36,093</b>	<b>5,364</b>	<b>-</b>
16 Royalties <sup>[3]</sup>	371,458	-	7,138	2,172	-
<b>17 Total expenditures</b>	<b>2,069,844</b>	<b>-</b>	<b>202,057</b>	<b>9,377</b>	<b>-</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.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1998 et 1999 – fin

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>1999</b>					
<b>Exploration</b>					
323	2,459	59,750	590,862	Exploration géologique et géophysique	1
17,324	2,848	120,960	1,698,970	Forage d'exploration	2
351	2,028	63,213	743,520	Acquisition et location de terrains <sup>[1]</sup>	3
<b>17,998</b>	<b>7,335</b>	<b>243,923</b>	<b>3,033,352</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
<b>Développement</b>					
15,829	7,454	452,048	2,826,001	Forage de mise en valeur	5
4,138	6,537	323,102	2,129,308	Installations de production <sup>[2]</sup>	6
-	46	14,819	58,309	Récupération assistée et maintien de la pression	7
603	-	7,376	324,074	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	764	2,029	110,482	Installations autres que les installations de production	9
<b>20,570</b>	<b>14,801</b>	<b>799,374</b>	<b>5,448,174</b>	<b>Total</b>	<b>10</b>
<b>Exploitation</b>					
14,827	13,809	670,460	3,728,915	Exploitation des champs et des puits	11
32,223	-	14,341	769,616	Usines de traitement du gaz naturel	12
2,224	3,121	54,697	219,965	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
1,361	2,336	91,511	348,880	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>50,635</b>	<b>19,266</b>	<b>831,009</b>	<b>5,067,376</b>	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>5,881</b>	<b>14,473</b>	<b>612,834</b>	<b>4,040,225</b>	<b>Redevances <sup>[3]</sup></b>	<b>16</b>
<b>95,084</b>	<b>55,875</b>	<b>2,487,140</b>	<b>17,589,127</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</b>
<b>Offshore — Large des côtes</b>					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
<b>Exploration</b>					
43,755	-	68,370	841,386	Exploration géologique et géophysique	1
218,275	-	50,687	2,517,040	Forage d'exploration	2
120	-	50	1,027,469	Acquisition et location de terrains <sup>[1]</sup>	3
<b>262,150</b>	<b>-</b>	<b>119,107</b>	<b>4,385,895</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
<b>Développement</b>					
255,595	-	373,415	4,212,743	Forage de mise en valeur	5
869,517	-	550,177	4,106,290	Installations de production <sup>[2]</sup>	6
84,449	-	-	162,438	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	177,393	582,177	Usines de traitement du gaz naturel	8
1,733	-	6,686	125,492	Installations autres que les installations de production	9
<b>1,211,294</b>	<b>-</b>	<b>1,107,671</b>	<b>9,189,140</b>	<b>Total</b>	<b>10</b>
<b>Exploitation</b>					
173,017	-	100,975	5,155,534	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	-	955,994	Usines de traitement du gaz naturel	12
4,267	-	619	301,603	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	464,994	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>177,284</b>	<b>-</b>	<b>101,594</b>	<b>6,878,125</b>	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>11,575</b>	<b>-</b>	<b>1,293</b>	<b>5,067,049</b>	<b>Redevances <sup>[3]</sup></b>	<b>16</b>
<b>1,662,303</b>	<b>-</b>	<b>1,329,665</b>	<b>25,520,209</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</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, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

**TABLE 4. Marketable Production and Values, 1996-1999**

No.	Product	1996		1997	
		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars
1	Crude oil	81 539.0	13,143,609	82 056.7	11,763,262
2	Synthetic crude oil	16 317.5	2,906,636	16 798.2	2,899,537
3	Crude bitumen	9 504.9	1,126,521	13 805.9	1,148,237
4	Condensate	386.6	70,853	435.0	77,623
5	Pentanes plus	9 872.6	1,824,106	10 721.9	1,943,274
6	Propane	10 463.3	1,475,848	10 143.9	1,198,024
7	Butanes	5 502.5	629,321	5 383.7	639,691
8	Ethane	10 691.3	733,530	10 899.6	761,882
9	Natural gas	153 578.3	8,734,860	156 171.2	10,719,153
		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	8 015.2	95,547	7 985.0	81,013
11	<b>Total Value</b>	...	<b>30,740,831</b>	...	<b>31,231,696</b>

**TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999**

No.	Product			CANADA		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
						Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	
all quantities are expressed in thousands — toutes les quantités sont exprimées en milliers									
<b>Net production withdrawals:</b>									
1	Crude oil	cubic metres	1999	78 090.4	5 785.8	348.6	-	-	238.3
2			1998	82 847.2	3 795.3	943.8	-	-	218.6
3	Synthetic crude oil	cubic metres	1999	18 766.9	-	-	-	-	-
4			1998	17 870.8	-	-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	1999	14 171.1	-	-	-	-	-
6			1998	16 363.7	-	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	1999	466.3	-	-	-	-	-
8			1998	449.4	-	-	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	1999	10 752.7	-	-	-	-	-
10			1998	10 870.1	-	-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	1999	10 190.7	-	-	-	-	-
12			1998	10 435.7	-	-	-	-	-
13	Butanes	cubic metres	1999	5 612.5	-	-	-	-	-
14			1998	5 599.3	-	-	-	-	-
15	Ethane	cubic metres <sup>(1)</sup>	1999	13 001.6	-	-	-	-	-
16			1998	10 630.5	-	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of	1999	195 733.0	112.4	-	-	-	421.7
18		cubic metres	1998	189 586.7	-	-	-	-	412.1
19	Elemental sulphur	metric tonnes	1999	8 213.1	-	-	-	-	-
20			1998	8 355.5	-	-	-	-	-

See footnotes at end of this table.

**TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1996-1999**

1998		1999		Produit	N°
thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars		
82 847.2	8,407,914 r	78 090.4	11,866,541	Pétrole brut	1
17 870.8	2,313,518	18 766.9	3,252,547	Pétrole brut synthétique	2
16 363.7	762,645	14 171.1	1,634,435	Pétrole bitumineux	3
449.4	57,833	466.3	81,651	Condensat	4
10 870.1	1,426,239	10 752.7	1,863,108	Pentanes plus	5
10 435.7	722,619	10 190.7	1,007,691	Propane	6
5 599.3	429,896	5 612.5	640,082	Butanes	7
10 630.5	610,557	13 001.6	886,940	Ethane	8
160 651.3	10,913,285 r	162 218.5	14,192,201	Gaz naturel	9
thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques			
8 355.5	60,646	8 213.1	94,674	Soufre élémentaire	10
...	<b>25,705,152</b>	...	<b>35,519,870</b>	<b>Valeur totale</b>	<b>11</b>

**TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1999**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Produit	N°	
all quantities are expressed in thousands — toutes les quantités sont exprimées en milliers								<b>Prélèvements nets de production:</b>
581.1	21 699.5	45 541.6	2 346.3	-	1 549.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
633.7	23 154.2	49 776.2	2 763.7	-	1 561.7			2
-	-	18 766.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	-	17 870.8	-	-	-			4
-	-	14 171.1	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	-	16 363.7	-	-	-			6
-	-	418.4	47.9	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	393.2	56.2	-	-			8
-	18.3	10 167.5	476.4	-	90.5	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	13.2	10 272.3	496.7	-	87.9			10
-	41.8	9 910.9	238.0	-	-	mètres cubes	Propane	11
-	55.2	9 937.2	443.3	-	-			12
-	18.4	5 349.4	244.7	-	-	mètres cubes	Butanes	13
-	45.8	5 212.7	340.8	-	-			14
-	-	12 982.3	19.3	-	-	mètres cubes <sup>[1]</sup>	Ethane	15
-	-	10 493.6	136.9	-	-			16
-	7 614.6	162 209.7	24 635.1	628.2	111.3	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
-	7 218.6	157 188.5	24 158.9	451.0	157.6			18
-	-	7 295.7	917.4	-	-	tonnes	Soufre élémentaire	19
-	-	7 414.4	941.1	-	-	métriques		20

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999 — Concluded

No.	Product		CANADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
				Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Quebec	
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers							
<b>Marketable production:</b>							
1	Crude oil	cubic metres	78 090.4	5 785.8	348.6	-	238.3
2		dollars	11,866,541	997,518	54,538	-	40,714
3	Synthetic crude oil	cubic metres	18 766.9	-	-	-	-
4		dollars	3,252,547	-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	14 171.1	-	-	-	-
6		dollars	1,634,435	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	466.3	-	-	-	-
8		dollars	81,651	-	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	10 752.7	-	-	-	-
10		dollars	1,863,108	-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	10 190.7	-	-	-	-
12		dollars	1,007,691	-	-	-	-
13	Butanes	cubic metres	5 612.5	-	-	-	-
14		dollars	640,082	-	-	-	-
15	Ethane	cubic metres <sup>[1]</sup>	13 001.6	-	-	-	-
16		dollars <sup>[1]</sup>	886,940	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	162 218.5	-	-	-	421.7
18		dollars	14,192,201	-	-	-	61,100
19	Elemental sulphur	metric tonnes	8 213.1	-	-	-	-
20		dollars	94,674	-	-	-	-
21	<b>Total Value</b>	dollars	<b>35,519,870</b>	<b>997,518</b>	<b>54,538</b>	-	<b>101,814</b>
<b>Shipments:</b>							
22	Crude oil	cubic metres	78 090.4	5 785.8	348.6	-	238.3
23		dollars	11,866,541	997,518	54,538	-	40,714
24	Synthetic crude oil	cubic metres	18 766.9	-	-	-	-
25		dollars	3,252,547	-	-	-	-
26	Crude bitumen	cubic metres	14 171.1	-	-	-	-
27		dollars	1,634,435	-	-	-	-
28	Condensate	cubic metres	466.3	-	-	-	-
29		dollars	81,651	-	-	-	-
30	Pentanes plus	cubic metres	10 752.7	-	-	-	-
31		dollars	1,863,108	-	-	-	-
32	Propane	cubic metres	10 190.7	-	-	-	-
33		dollars	1,007,691	-	-	-	-
34	Butanes	cubic metres	5 612.5	-	-	-	-
35		dollars	640,082	-	-	-	-
36	Ethane	cubic metres <sup>[1]</sup>	13 001.6	-	-	-	-
37		dollars <sup>[1]</sup>	886,940	-	-	-	-
38	Natural gas	'000's of cubic metres	162 218.5	-	-	-	421.7
39		dollars	14,192,201	-	-	-	61,100
40	Elemental sulphur	metric tonnes	7 581.1	-	-	-	-
41		dollars	86,884	-	-	-	-
42	<b>Total Value</b>	dollars	<b>35,512,080</b>	<b>997,518</b>	<b>54,538</b>	-	<b>101,814</b>

[1] Estimated before solvent flood.



**TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1999 — fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
<b>Production marchande:</b>								
581.1	21 699.5	45 541.6	2 346.3	-	1 549.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
96,553	3,086,710	6,998,090	374,353	-	218,065	dollars		2
-	-	18 766.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	-	3,252,547	-	-	-	dollars		4
-	-	14 171.1	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	-	1,634,435	-	-	-	dollars		6
-	-	418.4	47.9	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	73,780	7,871	-	-	dollars		8
-	18.3	10 167.5	476.4	-	90.5	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	3,110	1,768,977	78,282	-	12,739	dollars		10
-	41.8	9 910.9	238.0	-	-	mètres cubes	Propane	11
-	4,193	979,965	23,533	-	-	dollars		12
-	18.4	5 349.4	244.7	-	-	mètres cubes	Butanes	13
-	2,013	610,159	27,910	-	-	dollars		14
-	-	12 982.3	19.3	-	-	mètres cubes <sup>[1]</sup>	Ethane	15
-	-	885,623	1,317	-	-	dollars <sup>[1]</sup>		16
-	6 040.2	134 575.5	20 584.4	486.7	110.0	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
-	581,655	11,934,232	1,577,798	28,696	8,720	dollars		18
-	-	7 295.7	917.4	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	19
-	-	89,922	4,752	-	-	dollars		20
96,553	3,677,681	28,227,730	2,095,816	28,696	239,524	dollars	Valeur totale	21
<b>Livraisons:</b>								
581.1	21 699.5	45 541.6	2 346.3	-	1 549.2	mètres cubes	Pétrole brut	22
96,553	3,086,710	6,998,090	374,353	-	218,065	dollars		23
-	-	18 766.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	24
-	-	3,252,547	-	-	-	dollars		25
-	-	14 171.1	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	26
-	-	1,634,435	-	-	-	dollars		27
-	-	418.4	47.9	-	-	mètres cubes	Condensat	28
-	-	73,780	7,871	-	-	dollars		29
-	18.3	10 167.5	476.4	-	90.5	mètres cubes	Pentanes plus	30
-	3,110	1,768,977	78,282	-	12,739	dollars		31
-	41.8	9 910.9	238.0	-	-	mètres cubes	Propane	32
-	4,193	979,965	23,533	-	-	dollars		33
-	18.4	5 349.4	244.7	-	-	mètres cubes	Butanes	34
-	2,013	610,159	27,910	-	-	dollars		35
-	-	12 982.3	19.3	-	-	mètres cubes <sup>[1]</sup>	Ethane	36
-	-	885,623	1,317	-	-	dollars <sup>[1]</sup>		37
-	6 040.2	134 575.5	20 584.4	486.7	110.0	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	38
-	581,655	11,934,232	1,577,798	28,696	8,720	dollars		39
-	-	6 663.7	917.4	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	40
-	-	82,132	4,752	-	-	dollars		41
96,553	3,677,681	28,219,940	2,095,816	28,696	239,524	dollars	Valeur totale	42

<sup>[1]</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada<sup>[1]</sup>, 1999

No.		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
		Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres						
<b>Conventional Crude Oil</b>						
1	Remaining reserves as at 31-12-1998	26 876	351 946	180 928	4 585	1 933
Revisions:						
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	3 187	33 303	9 881	266	170
6	<b>Total crude oil</b>	<b>30 063</b>	<b>385 249</b>	<b>190 809</b>	<b>4 851</b>	<b>2 103</b>
7	1999 net production <sup>[4]</sup>	2 376	43 906	21 696	578	244
8	Remaining reserves as at 31-12-1999	27 687	341 343	169 113	4 273	1 859
9	Net change in reserves during 1999	811	- 10 603	- 11 815	- 312	- 74
<b>Pentanes Plus</b>						
10	Remaining reserves <sup>[1]</sup> as at 31-12-1998	5 546	89 134	328	-	-
Revisions:						
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	197	1 133	1	-	-
15	<b>Total pentanes plus</b>	<b>5 743</b>	<b>90 267</b>	<b>329</b>	-	-
16	1999 net production <sup>[4]</sup>	545	9 119	42	-	-
17	Remaining reserves as at 31-12-1999	5 198	81 148	287	-	-
18	Net change in reserves during 1999	- 348	- 7 986	- 41	-	-
19	<b>Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (line 8 + line 17)</b>	<b>32 885</b>	<b>422 491</b>	<b>169 400</b>	<b>4 273</b>	<b>1 859</b>
millions of cubic metres						
<b>Marketable Natural Gas</b>						
20	Remaining reserves <sup>[1]</sup> as at 31-12-1998	238 599	1 346 172	71 471	-	12 181
Revisions:						
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	20 391	107 155	3 733	-	69
25	<b>Total marketable natural gas</b>	<b>258 990</b>	<b>1 453 327</b>	<b>75 204</b>	-	<b>12 250</b>
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1999 net production <sup>[4]</sup> §	20 017	141 620	6 609	-	257
28	Remaining reserves as at 31-12-1999	238 973	1 311 707	68 595	-	11 993
29	Non-associated	227 841	1 051 874	66 424	-	11 993
30	Associated	11 132	259 833	2 171	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1999	374	- 34 465	- 2 876	-	- 188

[1] Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Test Table(I)).

[2] 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.

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

[4] Preliminary estimate.

[5] Before re-processing plant operations.

**TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées<sup>(1)</sup>, en 1999**

Eastern Canada	Maintand territoires <sup>(2)</sup>	Mackenzie Delta- Beaufort Sea <sup>(2)</sup>	Arctic Ilands <sup>(2)</sup>	Eastcoast offshore <sup>(3)</sup>	Canada	N°
Est du Canada	Partie conti- nentaie 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 conventionnel</b>
-	10 782	53 950	-	144 349	775 349	Réserves estimées au 31-12-1998 1
						Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives 2
-	-	-	-	-	-	Négatives 3
-	-	-	-	-	-	Extensions 4
-	2 359	-	-	- 200	48 966	Additions brutes 5
-	<b>13 141</b>	<b>53 950</b>	-	<b>144 149</b>	<b>824 315</b>	<b>Total du pétrole brut 6</b>
-	1 527	-	-	6 141	76 468	Production nette de 1999 <sup>(4)</sup> 7
-	11 614	53 950	-	138 008	747 847	Réserves estimées au 31-12-1999 8
-	832	-	-	- 6 341	- 27 502	Changement net dans les réserves en 1999 9
millions de mètres cubes						
						<b>Pentanes plus</b>
-	5 208	-	-	10 784	111 000	Réserves estimées <sup>(1)</sup> au 31-12-1998 10
						Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives 11
-	-	-	-	-	-	Négatives 12
-	-	-	-	-	-	Extensions 13
-	- 1 780	-	-	-	- 449	Additions brutes 14
-	<b>3 428</b>	-	-	<b>10 784</b>	<b>110 551</b>	<b>Total des pentanes plus 15</b>
-	68	-	-	-	9 774	Production nette de 1999 <sup>(4)</sup> 16
-	3 360	-	-	10 784	100 777	Réserves estimées au 31-12-1999 17
-	1 848	-	-	-	- 10 223	Changement net dans les réserves en 1999 18
-	<b>14 974</b>	<b>53 950</b>	-	<b>148 792</b>	<b>848 624</b>	<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (ligne 8 + ligne 17) 19</b>
millions de mètres cubes						
						<b>Gaz marchand</b>
105	8 523	-	-	70 500	1 747 551	Réserves estimées <sup>(1)</sup> au 31-12-1998 20
						Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives 21
-	-	-	-	-	-	Négatives 22
-	-	-	-	-	-	Extensions 23
-	9 214	-	-	-	140 562	Additions brutes 24
105	<b>17 737</b>	-	-	<b>70 500</b>	<b>1 888 113</b>	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain 26
-	712	-	-	-	169 215	Production nette de 1999 <sup>(4)</sup> § 27
105	17 025	-	-	70 500	1 718 898	Réserves estimées au 31-12-1999 28
105	15 761	-	-	70 500	1 444 498	Non-associées 29
-	1 264	-	-	-	274 400	Associées 30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes 31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain 32
-	8 502	-	-	-	- 28 653	Changement net dans les réserves en 1999 33

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

<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 prouvée.

<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 provisoire.

<sup>(5)</sup> Avant des opérations d'usine de retraitement.

**TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999**

No.	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse				
thousands of cubic metres						
<b>1998</b>						
<b>Supply</b>						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	3 783.9	955.2	218.6	633.7	6 118.0	35 244.6
2	-	-	-	-	17 036.2	14 531.6
3	-	-	-	-	-	17 870.8
4	-	-	-	-	-	16 363.7
5	-	-	-	-	-	-
6	<b>3 783.9</b>	<b>955.2</b>	<b>218.6</b>	<b>633.7</b>	<b>23 154.2</b>	<b>84 010.7</b>
7	-	-	-	-	-	393.2
8	-	-	-	-	13.2	10 272.3
9	3 783.9	955.2	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2
10	...	...	...	...	...	...
11	<b>3 783.9</b>	<b>955.2</b>	<b>218.6</b>	<b>633.7</b>	<b>23 167.4</b>	<b>94 676.2</b>
<b>Disposition</b>						
Deliveries to refineries:						
12	68.1	192.4	-	-	-	-
13	66.3	-	-	-	-	-
14	-	-	218.6	92.1	4 656.7	14 165.0
15	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	1 968.7	1 678.0
17	-	-	-	-	353.1	21 672.9
18	-	-	-	-	-	2 248.9
19	-	-	-	-	-	-
20	<b>134.4</b>	<b>192.4</b>	<b>218.6</b>	<b>92.1</b>	<b>6 978.5</b>	<b>39 764.8</b>
Export to United States:						
Petroleum administration:						
21	2 820.4	-	-	8.2	562.0	2 788.9
22	-	38.4	-	487.5	14 935.7	33 890.9
23	785.8	193.3	-	-	-	436.3
24	-	-	-	-	53.3	13 318.4
25	-	-	-	-	-	4 838.2
26	<b>3 606.2</b>	<b>231.7</b>	<b>-</b>	<b>495.7</b>	<b>15 551.0</b>	<b>55 272.7</b>
27	-	461.6	-	-	-	259.5
28	<b>3 606.2</b>	<b>693.3</b>	<b>-</b>	<b>495.7</b>	<b>15 551.0</b>	<b>55 532.2</b>
29	43.3	69.5	-	21.5	11.0	- 142.2
30	-	-	-	-	-	427.2
31	-	-	-	24.4	626.9	- 905.8
32	<b>3 783.9</b>	<b>955.2</b>	<b>218.6</b>	<b>633.7</b>	<b>23 167.4</b>	<b>94 676.2</b>

See footnote at end of this table.

**TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999**

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°
milliers de mètres cubes						
<b>1998</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 763.7	1 561.7	51 279.4	-	51 279.4	Léger / medium	1
-	-	31 567.8	-	31 567.8	Lourd	2
-	-	17 870.8	-	17 870.8	Pétrole brut synthétique	3
-	-	16 363.7	-	16 363.7	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
<b>2 763.7</b>	<b>1 561.7</b>	<b>117 081.7</b>	-	<b>117 081.7</b>	<b>Total</b>	<b>6</b>
56.2	-	449.4	-	449.4	Condensat	7
496.7	87.9	10 870.1	-	10 870.1	Pentanes plus	8
<b>3 316.6</b>	<b>1 649.6</b>	<b>128 401.2</b>	-	<b>128 401.2</b>	Prélèvement net	<b>9</b>
...	...	...	44 687.9	44 687.9	Importations	10
<b>3 316.6</b>	<b>1 649.6</b>	<b>128 401.2</b>	<b>44 687.9</b>	<b>173 089.1</b>	<b>Approvisionnement total</b>	<b>11</b>
<b>Utilisation</b>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	260.5	17 552.0	17 812.5	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	66.3	20 847.2	20 913.5	Québec	13
-	1 652.6	20 785.0	6 288.7	27 073.7	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 646.7	-	3 646.7	Saskatchewan	16
697.4	-	22 723.4	-	22 723.4	Alberta	17
1 016.1	-	3 265.0	-	3 265.0	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
<b>1 713.5</b>	<b>1 652.6</b>	<b>50 746.9</b>	<b>44 687.9</b>	<b>95 434.8</b>	<b>Total</b>	<b>20</b>
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	6 179.5	-	6 179.5	District I	21
-	-	49 352.5	-	49 352.5	II	22
-	-	1 415.4	-	1 415.4	III	23
-	-	13 371.7	-	13 371.7	IV	24
1 551.0	-	6 389.2	-	6 389.2	V	25
<b>1 551.0</b>	-	<b>76 708.3</b>	-	<b>76 708.3</b>	<b>Total aux États-Unis</b>	<b>26</b>
-	-	721.1	-	721.1	Autres pays	27
1 551.0	-	<b>77 429.4</b>	-	<b>77 429.4</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>28</b>
20.0	1.7	24.8	23.7	48.5	Variations nettes des stocks	29
-	-	427.2	-	427.2	Livraisons à d'autres acheteurs	30
32.1	- 4.7	- 227.1	- 23.7	- 250.8	Pertes et ajustements	31
<b>3 316.6</b>	<b>1 649.6</b>	<b>128 401.2</b>	<b>44 687.9</b>	<b>173 089.1</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>32</b>

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999 — Concluded

No.	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse					
thousands of cubic metres							
<b>1999</b>							
<b>Supply</b>							
Domestic production:							
Crude oil:							
1	Light / medium	5 785.8	348.6	238.3	581.1	5 287.9	31 332.2
2	Heavy	-	-	-	-	16 411.6	14 209.4
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	-	18 766.9
4	Crude bitumen	-	-	-	-	-	14 171.1
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-	-
6	<b>Total</b>	<b>5 785.8</b>	<b>348.6</b>	<b>238.3</b>	<b>581.1</b>	<b>21 699.5</b>	<b>78 479.6</b>
7	Condensate	-	-	-	-	-	418.4
8	Pentanes plus	-	-	-	-	18.3	10 167.5
9	Net withdrawals	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5
10	Imports	...	...	...	...	...	...
11	<b>Total supply</b>	<b>5 785.8</b>	<b>348.6</b>	<b>238.3</b>	<b>581.1</b>	<b>21 717.8</b>	<b>89 065.5</b>
<b>Disposition</b>							
Deliveries to refineries:							
12	Atlantic provinces	111.0	449.7	-	-	-	52.1
13	Quebec	87.2	-	-	-	-	-
14	Ontario	110.3	-	238.3	26.8	3 792.7	12 096.8
15	Manitoba	-	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	-	2 175.7	1 245.9
17	Alberta	-	-	-	-	322.6	22 879.4
18	British Columbia	-	-	-	-	-	1 914.5
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
20	<b>Total</b>	<b>308.5</b>	<b>449.7</b>	<b>238.3</b>	<b>26.8</b>	<b>6 291.0</b>	<b>38 188.7</b>
Export to United States:							
Petroleum administration:							
21	District I	5 353.7	-	-	8.3	1 046.1	2 579.0
22	II	-	-	-	581.7	13 467.4	30 576.0
23	III	92.9	-	-	-	-	-
24	IV	-	-	-	-	-	15 363.8
25	V	-	-	-	-	-	2 900.5
26	<b>Total United States</b>	<b>5 446.6</b>	-	-	<b>590.0</b>	<b>14 513.5</b>	<b>51 419.3</b>
27	Other countries	-	-	-	-	-	-
28	<b>Total exports</b>	<b>5 446.6</b>	-	-	<b>590.0</b>	<b>14 513.5</b>	<b>51 419.3</b>
29	Net inventory changes	30.7	- 101.1	-	- 29.6	225.2	740.8
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	358.7
31	Losses and adjustments	-	-	-	- 6.1	688.1	- 1 642.0
32	<b>Total disposition</b>	<b>5 785.8</b>	<b>348.6</b>	<b>238.3</b>	<b>581.1</b>	<b>21 717.8</b>	<b>89 065.5</b>

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861)

**TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999 — fin**

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		
milliers de mètres cubes						
<b>1999</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 346.3	1 549.2	47 469.4	-	47 469.4	Léger / medium	1
-	-	30 621.0	-	30 621.0	Lourd	2
-	-	18 766.9	-	18 766.9	Pétrole brut synthétique	3
-	-	14 171.1	-	14 171.1	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
<b>2 346.3</b>	<b>1 549.2</b>	<b>111 028.4</b>	-	<b>111 028.4</b>	<b>Total</b>	<b>6</b>
47.9	-	466.3	-	466.3	Condensat	7
476.4	90.5	10 752.7	-	10 752.7	Pentanes plus	8
2 870.6	1 639.7	122 247.4	-	122 247.4	Prélèvement net	9
...	...	...	47 682.6	47 682.6	Importations	10
<b>2 870.6</b>	<b>1 639.7</b>	<b>122 247.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>169 930.0</b>	<b>Approvisionnement total</b>	<b>11</b>
<b>Utilisation</b>						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	612.8	19 113.5	19 726.3	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	87.2	20 514.1	20 601.3	Québec	13
-	1 642.6	17 907.5	8 055.1	25 962.6	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 421.6	-	3 421.6	Saskatchewan	16
597.9	-	23 799.9	-	23 799.9	Alberta	17
1 511.6	-	3 426.1	-	3 426.1	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
<b>2 109.5</b>	<b>1 642.6</b>	<b>49 255.1</b>	<b>47 682.7</b>	<b>96 937.8</b>	<b>Total</b>	<b>20</b>
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	8 987.1	-	8 987.1	District I	21
-	-	44 625.1	-	44 625.1	II	22
-	-	92.9	-	92.9	III	23
-	-	15 363.8	-	15 363.8	IV	24
854.2	-	3 754.7	-	3 754.7	V	25
<b>854.2</b>	-	<b>72 823.6</b>	-	<b>72 823.6</b>	<b>Total aux États-Unis</b>	<b>26</b>
-	-	-	-	-	Autres pays	27
854.2	-	<b>72 823.6</b>	-	<b>72 823.6</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>28</b>
- 19.5	- 1.3	845.2	- 45.2	800.0	Variations nettes des stocks	29
-	-	358.7	-	358.7	Livraison à d'autres acheteurs	30
- 73.6	- 1.6	- 1 035.2	45.1	- 990.1	Pertes et ajustements	31
<b>2 870.6</b>	<b>1 639.7</b>	<b>122 247.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>169 930.0</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>32</b>

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

**TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999**

No.	Newfoundland	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Terre Neuve	Quebec				
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>1998</b>						
<b>Field and processing plants</b>						
Supply:						
1	Gross new production	890.8	-	412.1	7 685.0	171 740.3
2	Less field flared and waste	890.8	-	-	466.4	1 645.4
3	Net new production	-	-	412.1	7 218.6	170 094.9
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 906.4
6	<b>Net withdrawals</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>7 218.6</b>	<b>157 188.5</b>
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	953.6	2 293.5
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	375.4	2 326.7
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	77.4	15 797.7
10	Other disposition and uses	-	-	-	70.3	5 185.4
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	65.6	- 1 680.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	412.1	5 676.3	133 265.6
14	<b>Total disposition</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>7 218.6</b>	<b>157 188.5</b>
<b>Gas utilities</b>						
Supply:						
15	<b>Total marketable gas</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>5 676.3</b>	<b>133 265.6</b>
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	817.9	7 656.2
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>[1]</sup>	-	-	-	-	-
19	<b>Total supply of marketable gas</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>6 494.2</b>	<b>140 921.8</b>
Disposition:						
Utility sales (excluding direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	386.9
21	Alberta	-	-	-	-	18 426.8
22	Saskatchewan	-	-	-	1 566.6	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 465.8
24	Ontario	-	-	412.1	2 981.0	6 577.5
25	Quebec	-	-	-	-	5 930.0
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	<b>Total utility sales</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>4 547.6</b>	<b>32 787.0</b>
29	Exports	-	-	-	142.1	77 835.4
30	Direct sales <sup>[2] [3]</sup>	-	-	-	278.6	14 902.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 129.9	9 978.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	8.9	61.2
33	Pipeline fuel	-	-	-	85.4	5 745.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	301.7	- 388.7
35	<b>Total disposition of marketable gas</b>	-	-	<b>412.1</b>	<b>6 494.2</b>	<b>140 921.8</b>

See footnotes at end of this table.



**TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999**

British Columbia	Yukon	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		
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>1998</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
Approvisionnement:							
24 352.8	451.9	158.7	205 691.6	...	205 691.6	Production originale brute	1
193.9	0.9	1.1	3 198.5	...	3 198.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
24 158.9	451.0	157.6	202 493.1	...	202 493.1	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 906.4	...	12 906.4	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>24 158.9</b>	<b>451.0</b>	<b>157.6</b>	<b>189 586.7</b>	...	<b>189 586.7</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:							
714.7	-	-	3 961.8	...	3 961.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
9.8	-	-	2 711.9	...	2 711.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 048.4	77.4	3.6	18 004.5	...	18 004.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
970.6	35.4	- 1.1	6 260.6	...	6 260.6	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 388.1	-	-	- 2 002.9	...	- 2 002.9	Adjustements	12
20 803.5	338.2	155.1	160 650.8	...	160 650.8	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>24 158.9</b>	<b>451.0</b>	<b>157.6</b>	<b>189 586.7</b>	...	<b>189 586.7</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>Distribution de gaz</b>							
Approvisionnement:							
20 803.5	338.2	155.1	160 650.8	...	160 650.8	<b>Total de gaz marchand</b>	15
3 176.8	-	-	11 650.9	-	11 650.9	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	791.8	791.8	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>[1]</sup>	18
<b>23 980.3</b>	<b>338.2</b>	<b>155.1</b>	<b>172 301.7</b>	<b>791.8</b>	<b>173 093.5</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):							
3 497.6	338.2	23.4	4 246.1	7.4	4 253.5	Colombie-Britannique	20
1 875.6	-	-	20 302.4	-	20 302.4	Alberta	21
-	-	-	1 566.6	-	1 566.6	Saskatchewan	22
-	-	-	1 465.8	-	1 465.8	Manitoba	23
1 202.5	-	-	11 173.1	784.4	11 957.5	Ontario	24
-	-	-	5 930.0	-	5 930.0	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	131.7	131.7	-	131.7	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 575.7</b>	<b>338.2</b>	<b>155.1</b>	<b>44 815.7</b>	<b>791.8</b>	<b>45 607.5</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
11 186.0	-	-	89 163.5	-	89 163.5	Exportations	29
3 323.4	-	-	18 504.6	-	18 504.6	Ventes directes <sup>[2] [3]</sup>	30
2 103.2	-	-	13 212.0	-	13 212.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.1	-	-	75.2	-	75.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
559.9	-	-	6 390.7	-	6 390.7	Gaz consommé dans le réseau	33
227.0	-	-	140.0	-	140.0	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>23 980.3</b>	<b>338.2</b>	<b>155.1</b>	<b>172 301.7</b>	<b>791.8</b>	<b>173 093.5</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, 1998 and 1999 — Concluded

No.	Newfoundland	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Terre Neuve	Québec				
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>1999</b>						
<b>Field and processing plants</b>						
Supply:						
1	Gross new production	1 434.7	-	421.7	8 111.4	175 279.4
2	Less field flared and waste	359.0	-	-	496.8	1 438.3
3	Net new production	1 075.7	-	421.7	7 614.6	173 841.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	963.3	-	-	-	11 631.4
6	<b>Net withdrawals</b>	<b>112.4</b>	<b>-</b>	<b>421.7</b>	<b>7 614.6</b>	<b>162 209.7</b>
Disposition:						
7	Field disposition and uses	112.4	-	-	945.3	2 572.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	557.6	3 127.7
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	81.7	15 928.3
10	Other disposition and uses	-	-	-	88.7	5 420.6
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	- 98.9	585.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	421.7	6 040.2	134 575.5
14	<b>Total disposition</b>	<b>112.4</b>	<b>-</b>	<b>421.7</b>	<b>7 614.6</b>	<b>162 209.7</b>
<b>Gas utilities</b>						
Supply:						
15	<b>Total marketable gas</b>	-	-	421.7	6 040.2	134 575.5
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	928.6	10 337.7
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>[1]</sup>	-	-	-	-	-
19	<b>Total supply of marketable gas</b>	-	-	<b>421.7</b>	<b>6 968.8</b>	<b>144 913.2</b>
Disposition:						
Utility sales (excluding direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	411.9
21	Alberta	-	-	-	-	17 898.2
22	Saskatchewan	-	-	-	1 661.3	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 509.6
24	Ontario	-	-	420.5	2 931.9	6 071.0
25	Quebec	-	-	-	-	6 073.8
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	<b>Total utility sales</b>	-	-	<b>420.5</b>	<b>4 593.2</b>	<b>31 964.5</b>
29	Exports	-	-	-	123.8	83 898.3
30	Direct sales <sup>[2]</sup> <sup>[3]</sup>	-	-	-	1 140.3	16 334.7
31	Delivered to distributor storage	-	-	1.2	883.9	7 257.4
32	Line pack fluctuation	-	-	-	5.8	14.0
33	Pipeline fuel	-	-	-	73.6	5 853.1
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	148.2	- 408.8
35	<b>Total disposition of marketable gas</b>	-	-	<b>421.7</b>	<b>6 968.8</b>	<b>144 913.2</b>

<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.

<sup>[3]</sup> Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario, and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

**Note:** This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

**TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999 — fin**

British Columbia	Yukon	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		
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>1999</b>							
<b>Gisements et usines de traitement</b>							
Approvisionnement:							
24 797.9	628.7	112.4	210 786.2	...	210 786.2	Production originale brute	1
162.8	0.5	1.1	2 458.5	...	2 458.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
24 635.1	628.2	111.3	208 327.7	...	208 327.7	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 594.7	...	12 594.7	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>24 635.1</b>	<b>628.2</b>	<b>111.3</b>	<b>195 733.0</b>	...	<b>195 733.0</b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:							
706.3	-	-	4 336.2	...	4 336.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 685.3	...	3 685.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 240.0	106.2	1.1	18 357.3	...	18 357.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
982.9	35.3	0.2	6 527.7	...	6 527.7	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
121.5	-	-	608.0	...	608.0	Adjustements	12
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	...	162 218.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>24 635.1</b>	<b>628.2</b>	<b>111.3</b>	<b>195 733.0</b>	...	<b>195 733.0</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>Distribution de gaz</b>							
Approvisionnement:							
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	...	162 218.5	<b>Total de gaz marchand</b>	15
3 582.1	-	-	14 848.4	-	14 848.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	804.0	804.0	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages <sup>[1]</sup>	18
<b>24 166.5</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>177 066.9</b>	<b>804.0</b>	<b>177 870.9</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):							
3 041.3	486.7	19.5	3 959.4	2.4	3 961.8	Colombie-Britannique	20
2 399.1	-	-	20 297.3	-	20 297.3	Alberta	21
-	-	-	1 661.3	-	1 661.3	Saskatchewan	22
-	-	-	1 509.6	-	1 509.6	Manitoba	23
1 334.5	-	-	10 757.9	801.6	11 559.5	Ontario	24
-	-	-	6 073.8	-	6 073.8	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	90.5	90.5	-	90.5	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>6 774.9</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>44 349.8</b>	<b>804.0</b>	<b>45 153.8</b>	<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>28</b>
11 099.3	-	-	95 121.4	-	95 121.4	Exportations	29
3 723.9	-	-	21 198.9	-	21 198.9	Ventes directes <sup>[2] [3]</sup>	30
1 805.0	-	-	9 947.5	-	9 947.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.2	-	-	25.0	-	25.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
507.3	-	-	6 434.0	-	6 434.0	Gaz consommé dans le réseau	33
250.9	-	-	- 9.7	-	- 9.7	Perte dans les pipelines, etc.	34
<b>24 166.5</b>	<b>486.7</b>	<b>110.0</b>	<b>177 066.9</b>	<b>804.0</b>	<b>177 870.9</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

<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.

<sup>[3]</sup> Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

TABLE 8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1999 and 1998

TABLEAU 8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1999 et 1998

	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
millions of cubic metres — millions de mètres cubes							
<b>1999</b>							
<i>Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz</i> <sup>[1]</sup>							
Residential — Domestiques	671.9	6 153.5	630.0	936.5	3 777.6	2 159.3	14 328.8
Commercial — Commerciales	1 732.2	3 371.7	678.0	707.5	2 295.4	1 469.3	10 254.1
Industrial — Industrielles	3 669.7	2 034.3	201.6	17.3	14 224.3	333.2	20 480.4
<b>Total Gas Utility Sales — Total des ventes des services de gaz</b> <sup>[1]</sup>	<b>6 073.8</b>	<b>11 559.5</b>	<b>1 509.6</b>	<b>1 661.3</b>	<b>20 297.3</b>	<b>3 961.8</b>	<b>45 063.3</b>
Direct Sales — Ventes directes <sup>[2]</sup>	91.3	13 744.9	506.7	3 132.2	-	3 723.8	21 198.9
<b>Total Sales — Total des ventes</b>	<b>6 165.1</b>	<b>25 304.4</b>	<b>2 016.3</b>	<b>4 793.5</b>	<b>20 297.3</b>	<b>7 685.6</b>	<b>66 262.2</b>
<b>1998</b>							
<i>Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz</i> <sup>[1]</sup>							
Residential — Domestiques	635.6	6 194.9	610.1	889.2	3 764.6	2 011.1	14 105.5
Commercial — Commerciales	1 598.6	3 139.1	680.4	664.7	2 228.6	1 389.9	9 701.3
Industrial — Industrielles	3 695.8	2 623.5	175.3	12.7	14 309.2	852.5	21 669.0
<b>Total Gas Utility Sales — Total des ventes des services de gaz</b> <sup>[1]</sup>	<b>5 930.0</b>	<b>11 957.5</b>	<b>1 465.8</b>	<b>1 566.6</b>	<b>20 302.4</b>	<b>4 253.5</b>	<b>45 475.8</b>
Direct Sales — Ventes directes <sup>[2]</sup>	101.9	11 528.6	330.7	3 220.0	-	3 323.4	18 504.6
<b>Total Sales — Total des ventes</b>	<b>6 031.9</b>	<b>23 486.1</b>	<b>1 796.5</b>	<b>4 786.6</b>	<b>20 302.4</b>	<b>7 576.9</b>	<b>63 980.4</b>

<sup>[1]</sup> Represents sales of natural gas by natural gas utilities — Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

<sup>[2]</sup> Represents direct, non-utility sales of natural gas — Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (NAICS 211 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). 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 présentées dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF 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 pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont 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 territoires 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 du 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 NAICS 211, 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 NAICS 211, 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.

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.

## 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 SCIAN 211, 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 (SCIAN 211).

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'exploration, 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.

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'exploration 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.

## DEFINITIONS

### *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.

## DÉFINITIONS

### *Production et Dépenses*

#### *Production originale brute*

Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

#### *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 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 extrait 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 puit 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 pétrolières et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

#### *Sables pétrolières*

Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide 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 de 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 of 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 no 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 puis, 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 puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

### *Puit de développement*

Il s'agit d'un puit 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 puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit 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.

### *Puits de service*

Il s'agit d'un puit 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 puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit 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 contiguës 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.

### *Materials and Supplies Used in Producing Activities*

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

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

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

# INFORMATION IS YOUR PASSPORT TO SUCCESS

- ▶ IT GIVES YOUR BUSINESS THE COMPETITIVE EDGE.
- ▶ IT MAKES YOUR SOCIAL PROGRAMS RELEVANT AND BENEFICIAL.
- ▶ IT KEEPS YOU ON TOP OF CURRENT ISSUES AND CONCERNS.

## DEPEND ON THE MOST RELIABLE SOURCE

For developing business plans and market strategies, keeping abreast of social and economic trends or establishing an excellent information resource from which to draw, we've got your answer!

## ADVISORY SERVICES

Our expert consultants are available to help you make the most of your Statistics Canada experience. We will:

- ✓ work with you to define your needs.
- ✓ sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs.
- ✓ analyze and interpret your customized data packages.
- ✓ even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

## DRAW ON OUR EXPERTISE

Contact the Reference Centre nearest you to find out how to get prepared for your journey into the future!

National toll-free enquiries line:  
1 800 263-1136

National TTY line:  
1 800 363-7629

E-Mail: [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)

# L'INFORMATION VOTRE PASSEPORT VERS LA RÉUSSITE

- ▶ L'INFORMATION CONFÈRE UNE LONGUEUR D'AVANCE À VOTRE ENTREPRISE.
- ▶ BIEN INFORMÉ, VOUS METTREZ AU POINT DES PROGRAMMES SOCIAUX PERTINENTS ET PROFITABLES.
- ▶ ET VOUS SEREZ À L'AVANT-GARDE DES QUESTIONS ET DES PROBLÈMES ACTUELS.

## FIEZ-VOUS À LA SOURCE LA PLUS SÛRE

Qu'il s'agisse d'élaborer un plan d'entreprise ou des stratégies de marché, de rester au diapason des tendances sociales et économiques ou de vous doter d'une excellente ressource où puiser de l'information, nous avons la solution qu'il vous faut!

## SERVICES CONSULTATIFS

Nos experts-conseils sont là pour vous aider à tirer le meilleur parti de votre relation avec Statistique Canada. Cela signifie que :

- ✓ nous travaillerons avec vous pour préciser vos besoins.
- ✓ nous passerons nos vastes ressources au crible afin de mettre au point une trousse d'information conçue pour répondre à ces besoins.
- ✓ nous analyserons et interpréterons vos séries de données personnalisées.
- ✓ nous irons jusqu'à mener des sondages conçus pour répondre à vos besoins particuliers.

## PROFITEZ DE NOS COMPÉTENCES

Communiquez avec le Centre de consultation le plus près de chez vous pour savoir comment vous préparer à votre voyage vers l'avenir!

Service de renseignements sans frais au Canada : 1 800 263-1136

Numéro de l'ATME pour le Canada :  
1 800 363-7629

Courriel : [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.



Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code



\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes  and/or market research,  check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Téléphone \_\_\_\_\_ Télécopieur \_\_\_\_\_

Courriel : \_\_\_\_\_

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée \_\_\_\_\_

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

<p>*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p> <p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p> <p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p> <p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p> <p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>	<p><b>TOTAL</b></p> <p><b>TPS (7 %)</b></p> <p><b>TVP en vigueur</b></p> <p><b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b></p> <p><b>TOTAL GÉNÉRAL</b></p> <p><b>PF099000</b></p>
--	--

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

Canadians in the spotlight



Pleins feux sur les Canadiens

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010315900



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

**Subscribe today! You won't want to miss a single issue!**

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 287-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

**Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!**

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 287-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)

# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

*Human Activity and the Environment 2000* provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- **Discover** a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- **Find out** how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- **Learn about** direct and indirect environmental quality issues.

**An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.**

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

*Human Activity and the Environment 2000* will help you:

- **augment** research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- **compare** environmental performances both internationally and provincially;
- **keep abreast** of public support for protection policy measures; ... **and undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75\*.** MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- **Découvrez** un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- **Voyez** comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- **Repérez** les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

**Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.**

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé,

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous aidera à :

- **enrichir** vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- **comparer** le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- **suivre** l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection; ... **et à effectuer bien d'autres activités!**

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPE au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$\*.** POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

