

Catalogue no. 26-213-XIB



N°26-213-XIB au catalogue

Oil and Gas Extraction

2001



Extraction de pétrole et de gaz

2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$22.00 per issue. To obtain single issues or to subscribe, visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$51.00 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 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
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

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-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 22 \$ CA l'exemplaire. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca, et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 51 \$ 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
- 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.

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

2001

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

2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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.

April 2003

Catalogue No. 26-213-XIB

Frequency: Annual

ISSN 1703-4930

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership 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 cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

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.

Avril 2003

N° 26-213-XIB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1703-4930

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:

- . not available for any reference period
- .. not available for a specific reference period
- ... not applicable
- p preliminary
- r revised
- x suppressed to meet the confidentiality requirements of the *Statistics Act*.
- E use with caution.
- F too unreliable to be published.

Abbreviations

NAICS: North American Industry Classification System

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- and**
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section

Signes conventionnels

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

- . indisponible pour toute période de référence
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- p provisoire
- r révisé
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

Abréviations

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Marcelle Dion**, 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
 - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- et**
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
New and Noteworthy in 2001	4
Highlights	5
Selected Publications	9
Text Table	
I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 2001, Cumulative 1947-2001	10
II. Developed Non-Conventional Oil Reserves, 2001	10
III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector, 2001	11
IV. 1996-2001 Royalty Allocation	11
Maps	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 2001	12
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 2001	13
Table	
1. Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1990-2001	15
2. Drilling Completions, 2000 and 2001	16
3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 2000 and 2001	20
4. Marketable Production and Values, 1998-2001	24
5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2001	26
6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 2001	28
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2000 and 2001	30
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 2000 and 2001	34
9. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2001 and 2000	38
10. Reconciliation Table – Saskatchewan Value of Crude Oil Production, 2001	38
Data Quality and Methodology	39
Concepts	40
Definitions	41

TABLE DES MATIÈRES

Nouveautés et particularités en 2001
Faits saillants
Sélection de publications
Tableau explicatif
I. Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 2001, cumulatif 1947-2001
II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2001
III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non-conventionnel, 2001
IV. Allocation de redevances, 1996-2001
Cartes
1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2001
2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 2001
Tableau
1. Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1990-2001
2. Forages complétés, 2000 et 2001
3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2000 et 2001
4. Production marchande et valeurs, 1998-2001
5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2001
6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — réserves canadiennes prouvées, 2001
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 2000 et 2001
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 2000 et 2001
9. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2001 et 2000
10. Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2001
Qualité des données et méthodologie
Concepts
Définitions

NEW AND NOTEWORTHY IN 2001

- 19,752 wells drilled, up from the 18,495 recorded in 2000, the highest level ever recorded.
- Capital investment increased to \$27.7 billion, reflecting higher natural gas prices during the year.
- Announcements of mergers and acquisitions during 2001 amounted to \$40 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products declines to \$63.4 billion, due primarily to weaker crude oil prices in 2001.
- Oil sands investments announced that will amount to \$86 billion over the next ten years.
- Sable Island Offshore Energy Project completes first year of operations.

NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 2001

- On a foré un nombre record de 19 752 puits, en hausse du niveau de 18 495 enregistré en 2000.
- Les investissements en capital ont augmenté à 27,7 milliards de dollars, reflétant ainsi la hausse des prix du gaz naturel pendant l'année.
- L'annonce des fusions et des acquisitions pendant 2001 a atteint 40 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz naturel et de sous-produits du gaz naturel a diminué à 63,4 milliards de dollars à cause de prix plus faibles du pétrole brut pendant 2001.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 86 milliards de dollars.
- Le projet de l'Île de Sable a terminé sa première année d'opérations.

HIGHLIGHTS

Volumes – Tables 7 and 8

In 2001, marketable production of crude oil and equivalent increased 0.9% to 129.0 million cubic metres from 127.8 million cubic metres in 2000. The increase was the result of higher deliveries to domestic refineries. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 2001 it accounted for 29.6% of total crude oil and equivalent production compared with 20.9% in 1991. Marketable production of natural gas increased 2.1% to 171.4 billion cubic metres from 167.8 billion cubic metres in 2000. The increase was due to higher exports to the United States.

Exports of natural gas during 2001 amounted to 108.2 billion cubic metres an increase of 6.9% over the 101.2 billion cubic metres in 2000. 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 91% in 2001. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 2001, using some 94% of their capacity.

Exports of crude oil and equivalent to the U.S. fell slightly in 2001 to 79.3 million cubic metres, down 1.3% from 2000. However, Canada remains one of the major suppliers of oil to the United States, along with Saudi Arabia, Mexico, Venezuela, Nigeria and Iraq.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent increased 4.3% to 49.6 million cubic metres in 2001. Imports of crude oil and equivalent rose to 53.5 million cubic metres in 2001 from 53.0 million cubic metres in 2000, an increase of 0.9%.

Domestic sales of natural gas (including direct sales) decreased to 66.9 billion cubic metres in 2001 from 72.6 billion cubic metres in 2000, a decrease of 7.9%. The reduction in sales was attributable to reduced demand for natural gas by the residential, commercial and industrial sectors.

Values – Tables 4 and 5

In 2001, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the oil and gas extraction industry in Canada amounted to \$63.4 billion, a slight decrease of 1.1% from 2000. Weaker crude oil prices throughout 2001 were responsible for the decrease.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) decreased 17.5% to \$25.2 billion. The value of natural gas increased 21.0% to \$33.7 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$4.6 billion, down 20.9% over 2000 levels. During 2001, Alberta

FAITS SAILLANTS

Volumes – Tableaux 7 et 8

En 2001, la production de pétrole brut et équivalent a augmenté de 0,9% comparativement à 127,8 millions de mètres cubes en 2000, en raison de livraisons plus fortes aux raffineries domestiques. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumineux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 2001, celle-ci représentait 29,6% de la production totale de pétrole brut et des équivalents en comparaison de 20,9% en 1991. La production marchande de gaz naturel s'est chiffrée à 171,4 milliards de mètres cubes, en hausse de 2,1%, en raison d'une plus forte demande de la part des États-Unis.

En 2001, les exportations de gaz naturel se sont élevées à 108,2 milliards de mètres cubes, soit 6,9% de plus en comparaison de 101,2 milliards de mètres cubes en 2000. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de cogénération d'électricité aux États-Unis. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à plus de 91% de leur capacité en 2001. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 2001, puisqu'on les a utilisés à 94% de leur capacité.

En 2001, les exportations de pétrole brut et équivalent ont diminué légèrement de 1,3% pour se chiffrer à 79,3 millions de mètres cubes comparativement à 2000. Le Canada demeure un des principaux fournisseurs de pétrole brut aux États-Unis avec l'Arabie Saoudite, le Mexique, le Nigeria et l'Iraq.

Les raffineries canadiennes ont augmenté la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 4,3% à 49,6 millions de mètres cubes, en 2001. Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 2001 qu'en 2000, soit 53,5 millions de mètres cubes contre 53,0 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 0,9%.

Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont diminué de 7,9% à 66,9 milliards de mètres cubes en 2001 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 72,6 milliards de mètres cubes. La baisse des ventes résulte surtout d'une demande moindre pour le gaz naturel par les secteurs résidentiel, commercial et industriel.

Valeur – Tableaux 4 et 5

En 2001, la valeur de la production marchande (incluant celle du pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 63,4 milliards de dollars, une réduction de 1,1% par rapport à 2000. La diminution est causée par une baisse de prix du pétrole brut pendant 2001.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) a diminué de 17,5% pour atteindre 25,2 milliards de dollars. Celle du gaz naturel a bondi de 21,0% et s'est établie à 33,7 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 4,6

maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 76.2% or \$48.3 billion of the total \$63.4 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 \$20,786 million in 2001 from \$18,970 million in 2000, a rise of 9.6%. Higher production of crude oil and natural gas combined with the increase in natural gas wellhead prices resulted in higher royalty payments, a major component of operating expenditures. During the current year, royalty payments accounted for 58.2%, field and well operations 34.5%, natural gas processing plants 5.8%, and taxes 1.5%.

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) increased to \$21,797 million in 2001 from \$18,639 million in 2000. The rise in spending reflected the strong natural gas prices throughout 2001. During the current year, geological and geophysical expenditures accounted for 6.6%, exploratory and development drilling accounted for 54.7%, production facilities 24.3%, natural gas processing plants 3.2%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 9.3% 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 2001 increased 6.8% to 19,752 from 18,495 in 2000. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 2001, a total of 4,732 oil wells were completed, down 17.1% from the 5,706 in 2000. The decrease reflected the reduction in crude oil prices during 2001. Gas well completions amounted to 10,757 in 2001, up 18.5% from the 9,078 recorded in 2000.

milliards de dollars, en baisse de 20,9% par rapport à 2000. L'Alberta a continué de dominer le marché durant 2001 en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 48,3 milliards de dollars (76,2%) sur les 63,4 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 autres dépenses d'exploitation et aux redevances sont passées de 18 970 millions de dollars en 2000 à 20 786 millions de dollars en 2001, une croissance de 9,6%. Un niveau de production plus élevé et en plus un retour en force des prix du pétrole brut a causé une augmentation de redevance, une composante majeure des dépenses d'exploitation. En 2001, les redevances représentaient 58,2% du total, 34,5% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 5,8% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, et 1,5% pour les taxes.

Les dépenses d'immobilisations (tels que les dépenses reliées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, usines de production, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont bondi à 21 797 millions de dollars en 2001 de 18 639 millions de dollars en 2000. L'augmentation des dépenses a reflété la fermeté des prix du gaz naturel au cours de 2001. En 2001, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 6,6%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 54,7%, les installations de production pour 24,3%, les usines de traitement du gaz naturel pour 3,2%. 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 9,3% des dépenses globales en immobilisations.

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 2001 s'est caractérisée par un croissance du nombre de forages complétés, qui est passé de 18 495 (2000) à 19 752, en baisse de 6,8%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 2001, on a terminé 4 732 puits de pétrole, soit 17,1% de moins qu'en 2000 (5 706). Cette importante baisse reflétait la réduction importante des prix du pétrole brut pendant l'année 2001. En ce qui concerne le gaz, 10 757 forages ont été complétés en 2001, soit 18,5% de plus que les 9 078 recensés en 2000.

Reserves – Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) decreased during 2001 to 829 697 thousands of cubic metres from 875 731 in 2000, the result of continuing high levels of production of crude oil and natural gas. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 49.5% of produced crude oil and equivalent during 2001. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 9 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 1 070 935 thousand of cubic metres, down 1.1% from 2000. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 29 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 increased 0.6% during 2001 to 1 694 billion cubic metres from 1 683 billion cubic metres in 2000. Reserve replacement during 2001 of marketable natural gas amounted to 106.0%, reflecting the increase in drilling activity for natural gas. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 9 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 98% 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 2001 pour se fixer à 829 697 milliers de mètres cubes, comparativement aux 875 731 milliers de mètres cubes signalés en 2000 et ce, en dépit d'une hausse de production de pétrole brut et du gaz naturel. Les réserves ont remplacé 49,5% du pétrole brut et des équivalents produits en 2001. 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 approximativement 9 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 1 070 935 milliers de mètres cubes, soit 1,1% de moins qu'en 2000. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 29 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 ont augmenté de 0,6 % en 2001 pour s'établir à 1 694 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 683 milliards de mètres cubes en 2000. Les réserves de gaz naturel marchandes ont pu remplacer 106,0% de la production en 2001, reflètent une augmentation de l'activité en forage pour le gaz naturel. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de diminuer au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 9 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 été mises en valeur.

Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses d'immobilisation 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 98% de l'activité économique de cette industrie.

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

QUARTERLY PUBLICATIONS

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingual
Internet – anglais
Internet – français

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
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, 2001, Cumulative 1947-2001

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel 2001, cumulatif 1947-2001

	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 2001 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-2001 Cumulatif 1947-2001
millions of dollars – millions de dollars					
Capital Expenditures – Dépenses d'investissement:					
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 délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1,096.2	3,683.7	1,127.4	5,907.3	29,732.6
Operating Costs – Dépenses d'exploration:					
Including taxes, royalties, administration expense, other operating Total royalties, Canada ^[1] – Redevances en total, Canada ^[1] d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.	534.0	2,292.1	644.6	3,470.7	42,257.8
Total expenditures – Dépenses totales	1,630.2	5,975.8	1,772.0	9,378.0	71,990.4

TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves^[1], 2001

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel^[1], 2001

	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 31-12-00 – Réserves estimées au 31-12-00	796 259	286 826
Gross additions in 2001 – Additions brutes en 2001	5 574	19 355
Reserves at 31-12-00 plus 2001 gross additions – Somme des réserves au 31-12-00 et des additions brutes en 2001	801 833	306 181
Less 2001 net production ^[2] – Moins production nette en 2001 ^[2]	20 125	16 954
Remaining reserves at 31-12-01 – Réserves estimées au 31-12-01	781 708	289 227
Net change in reserves during 2001 – Changement net dans les réserves en 2001	(14 551)	2 401

^[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^[1], 2001

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel^[1], 2001

	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	6,882.1

^[1] Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

^[1] Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1996-2001 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1996-2001

	2001	2000	1999	1998	1997	1996
	millions of dollars – millions de dollars					
Total royalties, Canada ^[1] – Redevances en total, Canada ^[1]	12,106.3	11,129.3 r	5,059.0	3,376.3	4,554.1	4,360.1
Federal crown royalties – Redevances fédérales de la couronne	42.9	18.9	9.3	7.0	11.9	17.5
Provincial crown royalties – Redevances provinciales de la couronne	9,628.3	8,854.8 r	3,990.1	2,616.7	3,649.1	3,489.4
Non-crown royalties and other – Autres redevances et paiements	2,435.1	2,255.6 r	1,059.6	752.6	893.1 r	853.2 r

^[1] Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

^[1] Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

Crude Oil Production and Movements, by Source, 2001

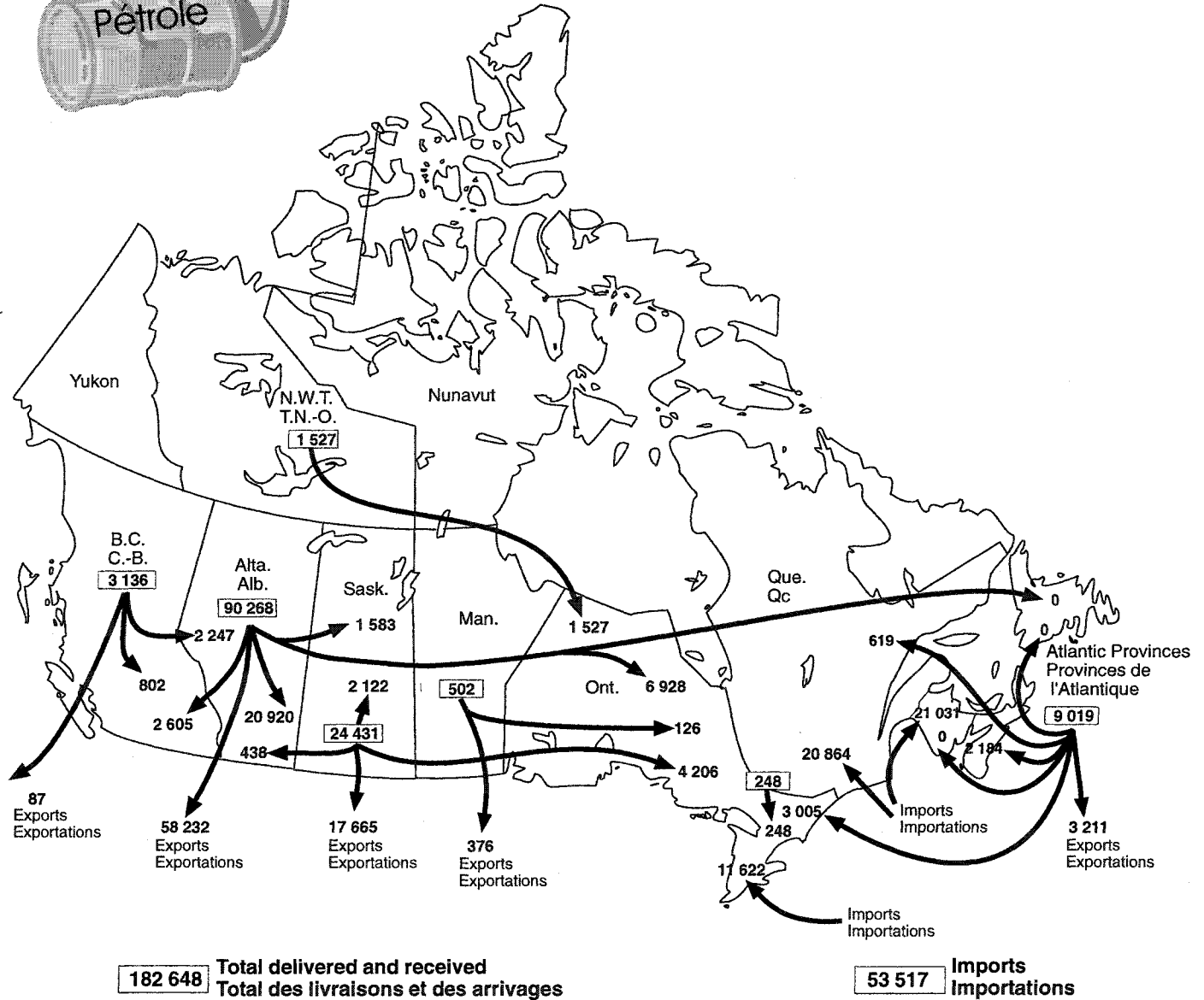
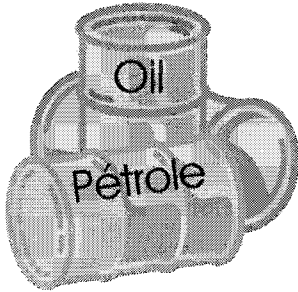
(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2001

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

Milliers de mètres cubes

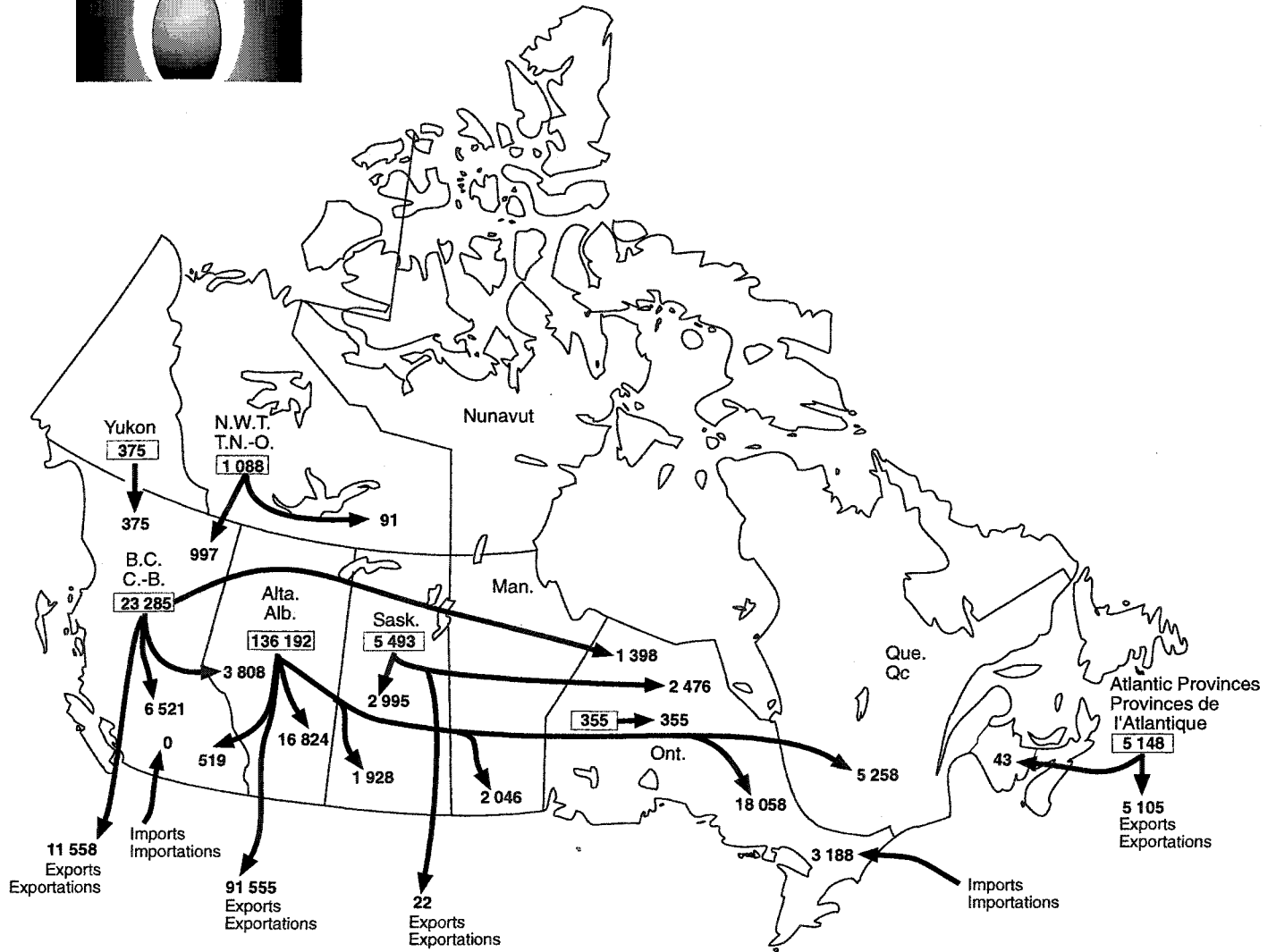
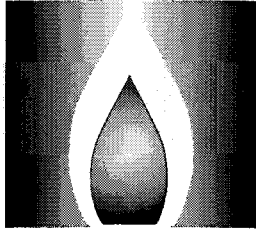


Natural Gas Sales and Movements, by Source, 2001

(Based on sales)
Millions of cubic metres

Ventes et transport de gaz naturel par source, 2001

(Basé sur les ventes)
Millions de mètres cubes



175 123 Total gas utilities sales and movements (including direct sales)
Ventes totales et transport pour les services de gaz (incluant les ventes directes)

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



TABLE 1. Principal Statistics ^[1], Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1990-2001

TABLEAU 1. Statistiques principales ^[1], extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1990-2001

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			
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	-	..	27,183,922	..
1998	761	-	..	22,628,989	..
1999	756	-	..	30,632,888	..
2000					
Newfoundland/Labrador — Terre-Neuve/Labrador	-	-	..
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	1	-	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1	-	..
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2	-	..
Quebec — Québec	1	-	..
Ontario	13	156,065	..
Manitoba	25	165,259	..
Saskatchewan	181 r	6,131,893	..
Alberta	345 r	40,858,159 r	..
British Columbia — Colombie-Britannique	113	5,009,568 r	..
Nunavut	-	-	..
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	23 r	483,611	..
Yukon	6 r	61,786	..
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	-	..
Offshore — Au large des côtes:					
Newfoundland — Terre-Neuve	10 r	2,203,326	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	17 r	897,762	..
West — Ouest	-	-	..
Total	738 r	55,967,429 r	..
2001					
Newfoundland/Labrador — Terre-Neuve/Labrador	-	-	..
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	2	-	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2	-	..
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	5	-	..
Quebec — Québec	1	-	..
Ontario	10	137,608	..
Manitoba	24	138,166	..
Saskatchewan	158	5,276,982	..
Alberta	344	41,412,507	..
British Columbia — Colombie-Britannique	104	5,756,897	..
Nunavut	-	-	..
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	25	544,897	..
Yukon	5	98,081	..
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	-	..
Offshore — Au large des côtes:					
Newfoundland — Terre-Neuve	9	2,038,204	..
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	18	1,125,519	..
West — Ouest	-	-	..
Total	707	56,528,861	..
Percentage change — Variation en pourcentage					
2001/2000	-4.2	+1.0	..
2000/1999	-2.4	+82.7	..

^[1] Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

^[1] Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions^[1], 2000 and 2001

No.	Oil — Pétrole				Gas — Gaz			
	2000		2001		2000		2001	
	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
Northwest Territories:								
1	-	-	-	-	-	-	2	4 882
2	5	4 137	3	2 112	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
4	5	4 137	3	2 112	-	-	2	4 882
British Columbia:								
5	4	5 344	8	12 957	192	319 913	209	394 857
6	82	131 722	103	149 742	329	528 785	321	505 646
7	-	-	-	-	-	-	-	-
8	86	137 066	111	162 699	521	848 698	530	900 503
Alberta:								
9	332	487 456	311	498 000	1,949	2 797 471	2,262	3 013 725
10	1,965	2 531 160	1,584	2 225 521	5,404	4 764 574	6,526	5 698 776
11	901	978 088	663	659 152	-	-	1	504
12	3,198	3 996 704	2,558	3 382 673	7,353	7 562 045	8,789	8 713 005
Saskatchewan:								
13	368	358 283	294	294 181	134	95 225	220	152 275
14	1,962	2 298 770	1,660	2 111 847	1,026	602 400	1,152	697 085
15	-	-	-	-	-	-	-	-
16	2,330	2 657 053	1,954	2 406 028	1,160	697 625	1,372	849 360
Manitoba:								
17	2	2 507	3	2 585	-	-	-	-
18	44	51 543	70	76 987	-	-	-	-
19	-	-	-	-	-	-	-	-
20	46	54 050	73	79 572	-	-	-	-
Western Canada:								
21	706	853 590	616	807 723	2,275	3 212 609	2,693	3 565 739
22	4,058	5 017 332	3,420	4 566 209	6,759	5 895 759	7,999	6 901 507
23	901	978 088	663	659 152	-	-	1	504
24	5,665	6 849 010	4,699	6 033 084	9,034	9 108 368	10,693	10 467 750
Ontario:								
25	7	14 613	3	7 562	12	6 162	16	9 042
26	21	32 626	21	41 503	24	11 268	40	25 476
27	-	-	-	-	-	-	-	-
28	28	47 239	24	49 065	36	17 430	56	34 518
Quebec:								
29	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-	-
31	-	-	-	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-	-	-	-

See footnote at end of this table.

TABLEAU 2. Forages complétés^[1], 2000 et 2001

Abandoned and Suspended — Abandonnés et suspendus				Total				
2000		2001		2000		2001		
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	N°
Territoires du Nord-Ouest:								
7	8 867	6	11 257	7	8 867	8	16 139	Puits d'exploration ^[2] 1
1	2 099	-	-	6	6 236	3	2 112	Puits de développement 2
-	-	-	-	3	2 193	1	790	Autres ^[3] 3
8	10 966	6	11 257	16	17 296	12	19 041	Total 4
Colombie-Britannique:								
113	184 096	152	266 604	309	509 353	369	674 418	Puits d'exploration ^[2] 5
98	148 931	126	220 361	509	809 438	550	875 749	Puits de développement 6
-	-	-	-	28	32 219	15	22 204	Autres ^[3] 7
211	333 027	278	486 965	846	1 351 010	934	1 572 371	Total 8
Alberta:								
1,290	1 859 405	1,399	1 802 079	3,571	5 144 332	3,972	5 313 804	Puits d'exploration ^[2] 9
853	1 039 481	848	1 059 215	8,222	8 335 215	8,958	8 983 512	Puits de développement 10
25	14 340	34	19 787	1,750	1 341 926	2,045	1 138 177	Autres ^[3] 11
2,168	2 913 226	2,281	2 881 081	13,543	14 821 473	14,975	15 435 493	Total 12
Saskatchewan:								
134	135 852	90	87 023	636	589 360	604	533 479	Puits d'exploration ^[2] 13
76	66 865	93	93 567	3,064	2 968 035	2,905	2 902 499	Puits de développement 14
-	-	-	-	139	202 009	62	84 684	Autres ^[3] 15
210	202 717	183	180 590	3,839	3 759 404	3,571	3 520 662	Total 16
Manitoba:								
23	16 707	11	8 913	25	19 214	14	11 498	Puits d'exploration ^[2] 17
4	3 472	10	11 217	48	55 015	80	88 204	Puits de développement 18
-	-	-	-	3	3 095	21	21 400	Autres ^[3] 19
27	20 179	21	20 130	76	77 324	115	121 102	Total 20
L'ouest du Canada:								
1,567	2 204 927	1,658	2 175 876	4,548	6 271 126	4,967	6 549 338	Puits d'exploration ^[2] 21
1,032	1 260 848	1,077	1 384 360	11,849	12 173 939	12,496	12 852 076	Puits de développement 22
25	14 340	34	19 787	1,923	1 581 442	2,144	1 267 255	Autres ^[3] 23
2,624	3 480 115	2,769	3 580 023	18,320	20 026 507	19,607	20 668 669	Total 24
Ontario:								
33	24 445	20	19 172	52	45 220	39	35 776	Puits d'exploration ^[2] 25
33	15 347	15	10 149	78	59 241	76	77 128	Puits de développement 26
-	-	-	-	12	7 673	2	431	Autres ^[3] 27
66	39 792	35	29 321	142	112 134	117	113 335	Total 28
Québec:								
1	1 067	-	-	1	1 067	-	-	Puits d'exploration ^[2] 29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement 30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3] 31
1	1 067	-	-	1	1 067	-	-	Total 32

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 2. Drilling Completions ^[1], 2000 and 2001 – Concluded

No.	Oil — Pétrole				Gas — Gaz				
	2000		2001		2000		2001		
	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	
New Brunswick:									
33	Exploratory wells ^[2]	5	7 742	-	-	1	2 657	-	-
34	Development wells	-	-	-	-	-	-	2	6 408
35	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Total	5	7 742	-	-	1	2 657	2	6 408
Nova Scotia:									
37	Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Total	-	-	-	-	-	-	-	-
Prince Edward Island:									
41	Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	-	-	1	3 681
42	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Total	-	-	-	-	-	-	1	3 681
Newfoundland and Labrador:									
45	Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Total	-	-	-	-	-	-	-	-
Offshore Nova Scotia:									
49	Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	4	15 825	3	13 584
50	Development wells	-	-	-	-	3	14 025	2	9 556
51	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Total	-	-	-	-	7	29 850	5	23 140
Offshore Newfoundland:									
53	Exploratory wells ^[2]	2	7 969	-	-	-	-	-	-
54	Development wells	6	34 204	9	38 569	-	-	-	-
55	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Total	8	42 173	9	38 569	-	-	-	-
Eastern Canada:									
57	Exploratory wells ^[2]	14	30 324	3	7 562	17	24 644	20	26 307
58	Development wells	27	66 830	30	80 072	27	25 293	44	41 440
59	Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Total	41	97 154	33	87 634	44	49 937	64	67 747
CANADA:									
61	Exploratory wells ^[2]	720	883 914	619	815 285	2,292	3 237 253	2,713	3 592 046
62	Development wells	4,085	5 084 162	3,450	4 646 281	6,786	5 921 052	8,043	6 942 947
63	Other ^[3]	901	978 088	663	659 152	-	-	1	504
64	Total	5,706	6 946 164	4,732	6 120 718	9,078	9 158 305	10,757	10 535 497

^[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^[1], 2000 et 2001 – fin

Abandoned and Suspended — Abandonnés et suspendus				Total				N°	
2000		2001		2000		2001			
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres		
Nouveau-Brunswick:									
3	6 145	4	8 965	9	16 544	4	8 965	Puits d'exploration ^[2]	33
-	-	-	-	-	-	2	6 408	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	35
3	6 145	4	8 965	9	16 544	6	15 373	Total	36
Nouvelle-Écosse:									
-	-	2	3 500	-	-	2	3 500	Puits d'exploration ^[2]	37
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	38
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	39
-	-	2	3 500	-	-	2	3 500	Total	40
Île-du-Prince-Édouard:									
-	-	1	1 067	-	-	2	4 748	Puits d'exploration ^[2]	41
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	42
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	43
-	-	1	1 067	-	-	2	4 748	Total	44
Terre-Neuve et Labrador:									
1	872	-	-	1	872	-	-	Puits d'exploration ^[2]	45
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	46
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	47
1	872	-	-	1	872	-	-	Total	48
Large des côtes Nouvelle-Écosse:									
2	8 415	-	-	6	24 240	3	13 584	Puits d'exploration ^[2]	49
-	-	-	-	3	14 025	2	9 556	Puits de développement	50
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	51
2	8 415	-	-	9	38 265	5	23 140	Total	52
Large des côtes Terre-Neuve:									
2	5 576	-	-	4	13 545	-	-	Puits d'exploration ^[2]	53
-	-	-	-	6	34 204	9	38 569	Puits de développement	54
-	-	-	-	3	14 170	4	21 987	Autres ^[3]	55
2	5 576	-	-	13	61 919	13	60 556	Total	56
L'est du Canada:									
42	46 520	27	32 704	73	101 488	50	66 573	Puits d'exploration ^[2]	57
33	15 347	15	10 149	87	107 470	89	131 661	Puits de développement	58
-	-	-	-	15	21 843	6	22 418	Autres ^[3]	59
75	61 867	42	42 853	175	230 801	145	220 652	Total	60
CANADA:									
1,609	2 251 447	1,685	2 208 580	4,621	6 372 614	5,017	6 615 911	Puits d'exploration ^[2]	61
1,065	1 276 195	1,092	1 394 509	11,936	12 281 409	12,585	12 983 737	Puits de développement	62
25	14 340	34	19 787	1,938	1 603 285	2,150	1 289 673	Autres ^[3]	63
2,699	3 541 982	2,811	3 622 876	18,495	20 257 308	19,752	20 889 321	Total	64

^[1] Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

^[2] 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.

^[3] 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, 2000 and 2001

No.	Newfoundland and Labrador	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve et Labrador	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
2000					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	52	46	-	-
2 Drilling	-	-	-	14,962	50
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	-	-	-	-	-
4 Total	-	52	46	14,962	50
Development					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities ^[2]	-	-	-	-	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	-	-
10 Total	-	-	-	-	-
Operating					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
15 Total	-	-	-	-	-
16 Royalties ^[3]	-	-	-	-	-
17 Total expenditures	-	52	46	14,962	50
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					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	120,732	-	48,576	2,976	-
2 Drilling	365,125	-	57,553	597	-
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	293,200	-	55,737	14	-
4 Total	779,057	-	161,866	3,587	-
Development					
5 Drilling	555,129	-	45,498	-	-
6 Production facilities ^[2]	363,816	-	107,608	2,142	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	10,098	-	181	-	-
8 Natural gas plants	88,139	-	52	-	-
9 Non-production facilities	14,297	-	-	-	-
10 Total	1,031,479	-	153,339	2,142	-
Operating					
11 Field and well operations	520,088	-	31,630	216	-
12 Natural gas processing plants	158,562	-	3,170	5,826	-
13 Taxes (excluding income tax)	20,157	-	1,373	386	-
14 Other operating expenses	23,264	-	2,499	466	-
15 Total	722,071	-	38,672	6,894	-
16 Royalties ^[3]	1,003,666	-	13,433	5,540	-
17 Total expenditures	3,536,273	-	367,310	18,163	-

See footnote at end of this table.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2000 et 2001

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
2000					
Exploration					
1,572	4,151	72,554	821,396	Exploration géologique et géophysique	1
34,324	3,494	198,316	2,364,826	Forage d'exploration	2
3,252	1,117	75,091	1,557,214	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
39,148	8,762	345,961	4,743,436	Total	4
Développement					
32,349	15,201	838,300	4,197,107	Forage de mise en valeur	5
11,643	8,144	465,512	3,088,696	Installations de production ^[2]	6
-	52	54,919	90,678	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	7,214	600,345	Usines de traitement du gaz naturel	8
2	645	5,086	128,837	Installations autres que les installations de production	9
43,994	24,042	1,371,031	8,105,663	Total	10
Exploitation					
14,509	17,532	776,708	4,131,564	Exploitation des champs et des puits	11
33,329	-	15,517	826,410	Usines de traitement du gaz naturel	12
2,318	3,460	47,117	240,417	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
232	2,562	120,873	552,742	Autres dépenses d'exploitation	14
50,388	23,554	960,215	5,751,133	Total	15
14,866	24,887	1,117,075	8,886,008	Redevances ^[3]	16
148,396	81,245	3,794,282	27,486,240	Dépenses totales	17
Offshore — Large des côtes					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
61,996	-	101,399	1,235,450	Exploration géologique et géophysique	1
109,966	-	193,230	3,342,443	Forage d'exploration	2
-	-	7,116	1,992,741	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
171,962	-	301,745	6,570,634	Total	4
Développement					
383,013	-	230,683	6,297,280	Forage de mise en valeur	5
597,386	-	73,996	4,718,943	Installations de production ^[2]	6
19,676	-	-	175,604	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	30,509	726,259	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	-	938	149,805	Installations autres que les installations de production	9
1,000,075	-	336,126	12,067,891	Total	10
Exploitation					
166,381	-	127,974	5,786,602	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	4,831	1,047,645	Usines de traitement du gaz naturel	12
622	-	667	316,517	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	702,638	Autres dépenses d'exploitation	14
167,003	-	133,472	7,853,402	Total	15
44,939	-	6,480	11,116,894	Redevances ^[3]	16
1,383,979	-	777,823	37,608,821	Dépenses totales	17

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 2000 and 2001 – Concluded

No.	Newfoundland and Labrador	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve et Labrador	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
2001					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	-	2,021	1,439	-
2 Drilling	-	6,897	-	25,835	26
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	-	-	-	180	-
4 Total	-	6,897	2,021	27,454	26
Development					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities ^[2]	-	-	-	500	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	330	-
10 Total	-	-	-	830	-
Operating					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
15 Total	-	-	-	-	-
16 Royalties ^[3]	-	-	-	-	-
17 Total expenditures	-	6,897	2,021	28,284	26

	British Columbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
	Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de l'Arctique
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	148,803	-	193,808	8,276	-
2 Drilling	510,854	-	105,675	-	-
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	488,600	-	2,432	9	-
4 Total	1,148,257	-	301,915	8,285	-
Development					
5 Drilling	1,117,273	-	17,875	-	-
6 Production facilities ^[2]	650,669	-	22,396	754	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	4,896	-	-	-	-
8 Natural gas plants	194,789	-	-	-	-
9 Non-production facilities	14,119	-	2,303	-	-
10 Total	1,981,746	-	42,574	754	-
Operating					
11 Field and well operations	595,526	-	29,532	5,458	-
12 Natural gas processing plants	151,690	-	3,363	6,992	-
13 Taxes (excluding income tax)	14,231	-	1,678	110	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
15 Total	761,447	-	34,573	12,560	-
16 Royalties ^[3]	1,245,525	-	24,879	18,072	-
17 Total expenditures	5,136,975	-	403,941	39,671	-

^[1] 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.

^[2] Includes tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

^[3] Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2000 et 2001 – fin

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
2001					
Exploration					
2,821	1,612	59,789	839,500	Exploration géologique et géophysique	1
27,632	4,498	174,090	2,829,784	Forage d'exploration	2
3,144	1,571	90,539	1,420,671	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
33,597	7,681	324,418	5,089,955	Total	4
Développement					
38,218	30,484	863,279	5,248,333	Forage de mise en valeur	5
7,685	9,979	410,680	3,562,853	Installations de production ^[2]	6
61	-	35,554	118,059	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	24,427	457,666	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	198	2,627	181,570	Installations autres que les installations de production	9
45,964	40,661	1,336,567	9,568,481	Total	10
Exploitation					
14,363	21,190	1,103,610	5,113,339	Exploitation des champs et des puits	11
28,048	-	18,185	965,946	Usines de traitement du gaz naturel	12
2,490	3,102	46,297	229,909	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
44,901	24,292	1,168,092	6,309,194	Total	15
12,273	23,798	938,179	9,795,206	Redevances ^[3]	16
136,735	96,432	3,767,256	30,762,836	Dépenses totales	17
Offshore — Large des côtes					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
54,315	-	117,754	1,430,138	Exploration géologique et géophysique	1
51,839	-	293,870	4,031,000	Forage d'exploration	2
10,797	-	7,546	2,025,489	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
116,951	-	419,170	7,486,627	Total	4
Développement					
365,202	-	210,490	7,891,154	Forage de mise en valeur	5
500,348	-	121,306	5,287,170	Installations de production ^[2]	6
30,700	-	-	189,270	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	17,729	694,611	Usines de traitement du gaz naturel	8
43,723	-	2,832	247,702	Installations autres que les installations de production	9
939,973	-	352,357	14,309,907	Total	10
Exploitation					
157,495	-	137,752	7,178,265	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	30,363	1,204,587	Usines de traitement du gaz naturel	12
651	-	5,463	303,931	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
158,146	-	173,578	8,686,783	Total	15
30,840	-	10,841	12,099,613	Redevances ^[3]	16
1,245,910	-	955,946	42,582,930	Dépenses totales	17

^[1] 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

^[2] Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

^[3] Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1998-2001

No.	Product	1998		1999	
		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	82 847.1	8,407,914	78 090.4	11,866,541
2	Synthetic crude oil	17 870.8	2,313,518	18 766.9	3,252,547
3	Crude bitumen	16 363.7	762,645	14 171.1	1,634,435
4	Condensate	449.4	57,833	466.3	81,651
5	Pentanes plus	10 870.1	1,426,239	10 752.7	1,863,108
6	Propane	10 435.7	722,619	10 190.7	1,007,691
7	Butanes	5 599.3	429,896	5 612.5	640,082
8	Ethane	10 630.5	610,557	13 001.6	886,940
9	Natural gas	160 651.3	10,913,285	162 218.5	14,192,201
		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	8 355.5	60,646	8 213.1	94,674
11	Total Value	...	25,705,152	...	35,519,870

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2001

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									
Net production withdrawals:									
1	Crude oil	cubic metres	2001	80 668.1	8 632.8	-	-	-	247.5
2			2000	80 971.4	8 394.2	-	-	-	231.2
3	Synthetic crude oil	cubic metres	2001	20 260.6	-	-	-	-	-
4			2000	18 608.0	-	-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	2001	18 082.0	-	-	-	-	-
6			2000	16 781.0	-	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	2001	1 133.4	-	564.0	-	-	-
8			2000	916.0	-	368.6	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	2001	9 666.0	-	-	-	-	-
10			2000	10 532.7	-	-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	2001	10 165.4	-	191.0	-	-	-
12			2000	10 850.8	-	42.9	-	-	-
13	Butanes	cubic metres	2001	6 065.3	-	134.6	-	-	-
14			2000	6 534.5	-	40.9	-	-	-
15	Ethane	cubic metres ⁽³⁾	2001	13 090.5	-	-	-	-	-
16			2000	13 157.3	-	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of	2001	204 572.2	153.7	5 371.9	-	-	354.9
18		cubic metres	2000	201 584.9	137.7	3 584.5	-	-	580.0
19	Elemental sulphur	metric tonnes	2001	7 835.5	-	-	-	-	-
20			2000	8 284.1	-	-	-	-	-

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1998-2001

2000		2001		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		
80 971.4	19,173,763	80 668.1	15,410,123	Pétrole brut	1
18 608.0	5,188,916	20 260.6	4,995,003	Pétrole brut synthétique	2
16 781.0	2,855,634	18 082.0	1,887,131	Pétrole bitumineux	3
916.0	253,716	1 133.4	287,153	Condensat	4
10 532.7	3,051,566	9 666.0	2,601,953	Pentanes plus	5
10 850.8	2,235,898	10 165.4	1,930,190	Propane	6
6 534.5	1,516,602	6 065.3	1,152,061	Butanes	7
13 157.3	1,908,157	13 090.5	1,493,032	Ethane	8
167 789.9	27,827,727	171 387.8	33,677,530	Gaz naturel	9
thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques			
8 284.1	91,071	7 835.5	(23,181)	Soufre élémentaire	10
...	64,103,050	...	63,410,995	Valeur totale	11

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2001

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						Prélèvements nets de production:		
642.9	25 595.3	41 621.9	2 495.6	-	1 432.1	mètres cubes	Pétrole brut	1
620.8	24 234.8	43 503.9	2 552.3	-	1 434.2	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	2
-	-	20 260.6	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	-	18 608.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	4
-	-	18 082.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	-	16 781.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	6
-	-	462.6	106.8	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	451.9	95.5	-	-	mètres cubes	Condensat	8
-	36.8	8 951.2	586.0	-	92.0	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	16.4	9 844.9	569.5	-	101.9	mètres cubes	Pentanes plus	10
-	41.7	9 471.5	461.2	-	-	mètres cubes	Propane	11
-	40.7	10 308.0	459.2	-	-	mètres cubes	Propane	12
-	20.0	5 564.1	346.6	-	-	mètres cubes	Butanes	13
-	17.0	6 098.5	378.1	-	-	mètres cubes	Butanes	14
-	-	12 105.9	984.6	-	-	mètres cubes ⁽³⁾	Ethane	15
-	-	12 306.8	850.5	-	-	mètres cubes ⁽³⁾	Ethane	16
-	7 794.0	160 164.1	28 789.4	475.1	1 469.1	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
-	7 639.6	163 282.2	25 024.3	569.3	767.3	mètres cubes	Gaz naturel	18
-	-	6 931.2	904.3	-	-	tonnes	Soufre élémentaire	19
-	-	7 372.3	911.8	-	-	métriques	Soufre élémentaire	20

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2001— 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	Québec	
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
Marketable production:								
1	Crude oil	cubic metres	80 668.1		8 632.8	-	-	247.5
2		dollars	15,410,123		2,038,204	-	-	59,615
3	Synthetic crude oil	cubic metres	20 260.6		-	-	-	-
4		dollars	4,995,003		-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	18 082.0		-	-	-	-
6		dollars	1,887,131		-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	1 133.4		-	564.0	-	-
8		dollars	287,153		-	137,988	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	9 666.0		-	-	-	-
10		dollars	2,601,953		-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	10 165.4		-	191.0	-	-
12		dollars	1,930,190		-	28,847	-	-
13	Butanes	cubic metres	6 065.3		-	134.6	-	-
14		dollars	1,152,061		-	20,654	-	-
15	Ethane	cubic metres ^[3]	13 090.5		-	-	-	-
16		dollars ^[3]	1,493,032		-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	171 387.8		-	5 085.0	-	354.9
18		dollars	33,677,530		-	938,030	-	77,993
19	Elemental sulphur	metric tonnes	7 835.5		-	-	-	-
20		dollars	(23,181)		-	-	-	-
21	Total Value	dollars	63,410,995		2,038,204	1,125,519	-	137,608
Shipments:								
22	Crude oil	cubic metres	80 668.1		8 632.8	-	-	247.5
23		dollars	15,410,123		2,038,204	-	-	59,615
24	Synthetic crude oil	cubic metres	20 260.6		-	-	-	-
25		dollars	4,995,003		-	-	-	-
26	Crude bitumen	cubic metres	18 082.0		-	-	-	-
27		dollars	1,887,131		-	-	-	-
28	Condensate	cubic metres	1 133.4		-	564.0	-	-
29		dollars	287,153		-	137,988	-	-
30	Pentanes plus	cubic metres	9 666.0		-	-	-	-
31		dollars	2,601,953		-	-	-	-
32	Propane	cubic metres	10 165.4		-	191.0	-	-
33		dollars	1,930,190		-	28,847	-	-
34	Butanes	cubic metres	6 065.3		-	134.6	-	-
35		dollars	1,152,061		-	20,654	-	-
36	Ethane	cubic metres ^[3]	13 090.5		-	-	-	-
37		dollars ^[3]	1,493,032		-	-	-	-
38	Natural gas	'000's of cubic metres	171 387.8		-	5 085.0	-	354.9
39		dollars	33,677,530		-	938,030	-	77,993
40	Elemental sulphur	metric tonnes	6 545.2		-	-	-	-
41		dollars	(18,795)		-	-	-	-
42	Total Value	dollars	63,415,381		2,038,204	1,125,519	-	137,608

[1] Excludes volume of upgraded crude oil.

[2] Excludes value of upgraded crude oil. See reconciliation table 10.

[3] Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2001 — 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								
Production marchande:								
642.9	25 595.3 ^[1]	41 621.9	2 495.6	-	1 432.1	mètres cubes	Pétrole brut	1
138,166	4,031,791 ^[2]	8,272,759	552,349	-	317,239	dollars		2
-	-	20 260.6	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	-	4,995,003	-	-	-	dollars		4
-	-	18 082.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	-	1,887,131	-	-	-	dollars		6
-	-	462.6	106.8	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	125,437	23,728	-	-	dollars		8
-	36.8	8 951.2	586.0	-	92.0	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	8,909	2,441,116	131,548	-	20,380	dollars		10
-	41.7	9 471.5	461.2	-	-	mètres cubes	Propane	11
-	8,040	1,826,231	67,072	-	-	dollars		12
-	20.0	5 564.1	346.6	-	-	mètres cubes	Butanes	13
-	3,874	1,077,820	49,713	-	-	dollars		14
-	-	12 105.9	984.6	-	-	mètres cubes ^[3]	Ethane	15
-	-	1,371,237	121,795	-	-	dollars ^[3]		16
-	6 336.0	132 676.1	25 436.8	374.7	1 124.3	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
-	1,224,368	26,321,468	4,810,312	98,081	207,278	dollars		18
-	-	6 931.2	904.3	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	19
-	-	(23,561)	380	-	-	dollars		20
138,166	5,276,982	48,294,641	5,756,897	98,081	544,897	dollars	Valeur totale	21
Livraisons:								
642.9	25 595.3 ^[1]	41 621.9	2 495.6	-	1 432.1	mètres cubes	Pétrole brut	22
138,166	4,031,791 ^[2]	8,272,759	552,349	-	317,239	dollars		23
-	-	20 260.6	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	24
-	-	4,995,003	-	-	-	dollars		25
-	-	18 082.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	26
-	-	1,887,131	-	-	-	dollars		27
-	-	462.6	106.8	-	-	mètres cubes	Condensat	28
-	-	125,437	23,728	-	-	dollars		29
-	36.8	8 951.2	586.0	-	92.0	mètres cubes	Pentanes plus	30
-	8,909	2,441,116	131,548	-	20,380	dollars		31
-	41.7	9 471.5	461.2	-	-	mètres cubes	Propane	32
-	8,040	1,826,231	67,072	-	-	dollars		33
-	20.0	5 564.1	346.6	-	-	mètres cubes	Butanes	34
-	3,874	1,077,820	49,713	-	-	dollars		35
-	-	12 105.9	984.6	-	-	mètres cubes ^[3]	Ethane	36
-	-	1,371,237	121,795	-	-	dollars ^[3]		37
-	6 336.0	132 676.1	25 436.8	374.7	1 124.3	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	38
-	1,224,368	26,321,468	4,810,312	98,081	207,278	dollars		39
-	-	5 640.9	904.3	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	40
-	-	(19,175)	380	-	-	dollars		41
138,166	5,276,982	48,299,027	5,756,897	98,081	544,897	dollars	Valeur totale	42

^[1] Excluant la volume de pétrole brut valorisé.

^[2] Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau de réconciliation 10.

^[3] Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada ^[1], 2001

No.	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario	
thousands of cubic metres						
Conventional Crude Oil						
1	Remaining reserves as at 31-12-2000	27 638	330 400	182 115	4 516	1 981
Revisions:						
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	(422)	21 763	27 003	96	119
6	Total crude oil	27 216	352 163	209 118	4 612	2 100
7	2001 net production ^[4]	2 540	42 775	24 224	643	247
8	Remaining reserves as at 31-12-2001	24 676	309 388	184 894	3 969	1 853
9	Net change in reserves during 2001	(2 962)	(21 012)	2 779	(547)	(128)
Pentanes Plus						
10	Remaining reserves ^[1] as at 31-12-2000	5 477	84 279	280	-	-
Revisions:						
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	797	(4 311)	30	-	-
15	Total pentanes plus	6 274	79 968	310	-	-
16	2001 net production ^[4]	598	9 774	45	-	-
17	Remaining reserves as at 31-12-2001	5 676	70 194	265	-	-
18	Net change in reserves during 2001	199	(14 085)	(15)	-	-
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (line 8 + line 17)	30 352	379 582	185 159	3 969	1 853
millions of cubic metres						
Marketable Natural Gas						
20	Remaining reserves ^[1] as at 31-12-2000	249 479	1 262 949	75 633	-	11 591
Revisions:						
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	26 974	152 529	12 480	-	277
25	Total marketable natural gas	276 453	1 415 478	88 113	-	11 868
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	2001 net production ^[4] §	25 002	143 246	6 383	-	355
28	Remaining reserves as at 31-12-2001	251 451	1 272 232	81 730	-	11 513
29	Non-associated	237 992	1 036 079	79 428	-	11 513
30	Associated	13 459	236 153	2 302	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 2001	1 972	9 283	6 097	-	(78)

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

^[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 ^[1], en 2001

Eastern Canada	Mainland territories ^[2]	Mackenzie Delta-Beaufort Sea ^[2]	Arctic Islands ^[2]	Eastcoast offshore ^[3]	Canada		N°
Est du Canada	Partie continentale des territoires ^[2]	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ^[2]	Îles de l'Arctique ^[2]	Large de la côte atlantique ^[3]			
milliers de mètres cubes							
-	11 795	53 950	-	159 634	772 029	Pétrole brut conventionnel Réserves estimées au 31-12-2000	1
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-	-	-	-	-	48 559	Additions brutes	5
-	11 795	53 950	-	159 634	820 588	Total du pétrole brut	6
-	1 432	-	-	8 631	80 492	Production nette de 2001 ^[4]	7
-	10 363	53 950	-	151 003	740 096	Réserves estimées au 31-12-2001	8
-	(1 432)	-	-	(8 631)	(31 933)	Changement net dans les réserves en 2001	9
Pentanes plus							
-	2 974	-	-	10 692	103 702	Réserves estimées ^[1] au 31-12-2000	10
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	-	-	-	-	(3 484)	Additions brutes	14
-	2 974	-	-	10 692	100 218	Total des pentanes plus	15
-	64	-	-	136	10 617	Production nette de 2001 ^[4]	16
-	2 910	-	-	10 556	89 601	Réserves estimées au 31-12-2001	17
-	(64)	-	-	(136)	(14 101)	Changement net dans les réserves en 2001	18
-	13 273	53 950	-	161 559	829 697	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (ligne 8 + ligne 17)	19
millions de mètres cubes							
105	16 079	-	-	67 083	1 682 919	Gaz marchand Réserves estimées ^[1] au 31-12-2000	20
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-	-	-	-	-	192 260	Additions brutes	24
105	16 079	-	-	67 083	1 875 179	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
-	1 053	-	-	5 388	181 427	Production nette de 2001 ^[4] §	27
105	15 026	-	-	61 695	1 693 752	Réserves estimées au 31-12-2001	28
105	13 809	-	-	61 695	1 440 621	Non-associées	29
-	1 217	-	-	-	253 131	Associées	30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-	(1 053)	-	-	(5 388)	10 833	Changement net dans les réserves en 2001	33

^[1] Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

^[2] 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.

^[3] 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.

^[4] Estimation provisoire.

^[5] Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2000 and 2001

No.	Offshore Newfoundland		Offshore Nova Scotia		Ontario	Manitoba	Saskatchewan ^[1]	Alberta
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse						
thousands of cubic metres								
2000								
Supply								
Domestic production:								
Crude oil:								
1	Light / medium	8 394.2	-	231.2	620.8	5 470.4	29 681.6	
2	Heavy	-	-	-	-	18 764.2	13 822.3	
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	-	18 608.0	
4	Crude bitumen	-	-	-	-	-	16 780.9	
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-	-	
6	Total	8 394.2	-	231.2	620.8	24 234.6	78 892.8	
7	Condensate	-	368.6	-	-	-	451.9	
8	Pentanes plus	-	-	-	-	30.3	9 791.4 r	
9	Net withdrawals	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 264.9	89 136.1 r	
10	Imports	
11	Total supply	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 264.9	89 136.1 r	
Disposition								
Deliveries to refineries:								
12	Atlantic provinces	726.1	-	-	-	-	-	
13	Quebec	308.7	36.2	-	-	-	-	
14	Ontario	892.6	-	231.2	27.9	2 545.9	9 460.8	
15	Manitoba	-	-	-	-	-	-	
16	Saskatchewan	-	-	-	-	2 351.8	1 550.1	
17	Alberta	-	-	-	-	464.9	22 597.3 r	
18	British Columbia	-	-	-	-	-	2 311.7	
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	
20	Total	1 927.4	36.2	231.2	27.9	5 362.6	35 919.9 r	
Export to United States:								
Petroleum administration:								
21	District I	6 554.1	234.2	-	55.2	1 005.8	2 523.4	
22	II	-	-	-	545.8	17 108.7	31 572.7	
23	III	-	-	-	-	-	-	
24	IV	-	-	-	-	-	16 960.9	
25	V	-	-	-	-	-	3 108.4	
26	Total United States	6 554.1	234.2	-	601.0	18 114.5	54 165.4	
27	Other countries	-	-	-	-	-	-	
28	Total exports	6 554.1	234.2	-	601.0	18 114.5	54 165.4	
29	Net inventory changes	(87.3)	98.2	-	5.1	(48.5)	343.7	
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	404.4	
31	Losses and adjustments	-	-	-	(13.2)	836.3	(1 697.3) r	
32	Total disposition	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 264.9	89 136.1 r	

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 2000 et 2001

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						
2000						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 552.3	1 434.2	48 384.7	-	48 384.7	Léger / medium	1
-	-	32 586.5	-	32 586.5	Lourd	2
-	-	18 608.0	-	18 608.0	Pétrole brut synthétique	3
-	-	16 780.9	-	16 780.9	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 552.3	1 434.2	116 360.1	-	116 360.1	Total	6
95.5	-	916.0	-	916.0	Condensat	7
569.5	101.9	10 493.1	-	10 493.1 r	Pentanes plus	8
3 217.3	1 536.1	127 769.2	-	127 769.2 r	Prélèvement net	9
...	53 037.6	53 037.6	Importations	10
3 217.3	1 536.1	127 769.2	53 037.6	180 806.8 r	Approvisionnement total	11
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	726.1	18 310.3	19 036.4	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	344.9	22 088.1	22 433.0	Québec	13
-	1 536.9	14 695.3	12 639.2	27 334.5	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 901.9	-	3 901.9	Saskatchewan	16
1 448.8 r	-	24 511.0	-	24 511.0 r	Alberta	17
1 035.5 r	-	3 347.2	-	3 347.2 r	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
2 484.3 r	1 536.9	47 526.4	53 037.6	100 564.0 r	Total	20
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	10 372.7	-	10 372.7	District I	21
-	-	49 227.2	-	49 227.2	II	22
-	-	-	-	-	III	23
-	-	16 960.9	-	16 960.9	IV	24
647.3	-	3 755.7	-	3 755.7	V	25
647.3	-	80 316.5	-	80 316.5	Total aux États-Unis	26
-	-	-	-	-	Autres pays	27
647.3	-	80 316.5	-	80 316.5	Exportations totales	28
(93.7)	0.6	218.1	(3.3)	214.8	Variations nettes des stocks	29
-	-	404.4	-	404.4	Livraisons à d'autres acheteurs	30
179.4 r	(1.4)	(696.2)	3.3	(692.9) r	Pertes et ajustements	31
3 217.3	1 536.1	127 769.2	53 037.6	180 806.8 r	Total de l'utilisation	32

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2000 and 2001 --- Concluded

No.	Offshore Newfoundland		Offshore Nova Scotia		Ontario	Manitoba	Saskatchewan ^[1]	Alberta
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse						
thousands of cubic metres								
2001								
Supply								
Domestic production:								
Crude oil:								
1	Light / medium	8 632.8	-	-	247.5	642.9	5 432.1	27 846.8
2	Heavy	-	-	-	-	-	19 317.9	13 888.3
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	-	-	20 260.7
4	Crude bitumen	-	-	-	-	-	-	17 953.9
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-	-	-
6	Total	8 632.8	-	-	247.5	642.9	24 750.0	79 949.7
7	Condensate	-	564.0	-	-	-	-	464.0
8	Pentanes plus	-	-	-	-	-	36.8	8 950.8
9	Net withdrawals	8 632.8	564.0	-	247.5	642.9	24 786.8	89 364.5
10	Imports
11	Total supply	8 632.8	564.0	-	247.5	642.9	24 786.8	89 364.5
Disposition								
Deliveries to refineries:								
12	Atlantic provinces	2 183.7	-	-	-	-	-	-
13	Quebec	618.7	-	-	-	-	-	-
14	Ontario	2 959.1	45.7	-	247.5	126.3	4 206.6	6 928.2
15	Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	-	-	2 121.6	1 582.5
17	Alberta	-	-	-	-	-	437.8	20 919.5
18	British Columbia	-	-	-	-	-	-	2 605.3
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
20	Total	5 761.5	45.7	-	247.5	126.3	6 766.0	32 035.5
Export to United States:								
Petroleum administration:								
21	District I	2 843.6	103.2	-	-	55.5	840.9	2 602.6
22	II	-	-	-	-	320.2	16 575.8	32 924.2
23	III	-	264.6	-	-	-	-	-
24	IV	-	-	-	-	-	248.4	17 863.0
25	V	-	-	-	-	-	-	4 572.7
26	Total United States	2 843.6	367.8	-	-	375.7	17 665.1	57 962.5
27	Other countries	-	-	-	-	-	-	269.9
28	Total exports	2 843.6	367.8	-	-	375.7	17 665.1	58 232.4
29	Net inventory changes	27.7	150.5	-	-	181.4	(209.6)	511.7
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	-	295.7
31	Losses and adjustments	-	-	-	-	(40.5)	565.3	(1 710.8)
32	Total disposition	8 632.8	564.0	-	247.5	642.9	24 786.8	89 364.5

^[1] Total supply, lines 1 to 9, excludes volume of upgraded crude oil.

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, 2000 et 2001 — fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
milliers de mètres cubes						
2001						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 495.6	1 432.1	46 729.8	-	46 729.8	Léger / medium	1
-	-	33 206.2	-	33 206.2	Lourd	2
-	-	20 260.7	-	20 260.7	Pétrole brut synthétique	3
-	-	17 953.9	-	17 953.9	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 495.6	1 432.1	118 150.6	-	118 150.6	Total	6
106.8	-	1 134.8	-	1 134.8	Condensat	7
586.0	92.0	9 665.6	-	9 665.6	Pentanes plus	8
3 188.4	1 524.1	128 951.0	-	128 951.0	Prélèvement net	9
...	53 517.4	53 517.4	Importations	10
3 188.4	1 524.1	128 951.0	53 517.4	182 468.4	Approvisionnement total	11
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	2 183.7	21 031.0	23 214.7	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	618.7	20 863.9	21 482.6	Québec	13
-	1 526.8	16 040.2	11 622.5	27 662.7	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 704.1	-	3 704.1	Saskatchewan	16
2 247.4	-	23 604.7	-	23 604.7	Alberta	17
802.1	-	3 407.4	-	3 407.4	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
3 049.5	1 526.8	49 558.8	53 517.4	103 076.2	Total	20
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	6 445.8	-	6 445.8	District I	21
74.9	-	49 895.1	-	49 895.1	II	22
-	-	264.6	-	264.6	III	23
-	-	18 111.4	-	18 111.4	IV	24
11.7	-	4 584.4	-	4 584.4	V	25
86.6	-	79 301.3	-	79 301.3	Total aux États-Unis	26
-	-	269.9	-	269.9	Autres pays	27
86.6	-	79 571.2	-	79 571.2	Exportations totales	28
0.5	(1.8)	660.4	11.9	672.3	Variations nettes des stocks	29
-	-	295.7	-	295.7	Livraison à d'autres acheteurs	30
51.8	(0.9)	(1 135.1)	(11.9)	(1 147.0)	Pertes et ajustements	31
3 188.4	1 524.1	128 951.0	53 517.4	182 468.4	Total de l'utilisation	32

^[1] Approvisionnement total, ligne 1 à 9, excluant la volume de pétrole brut enrichi.

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, 2000 and 2001

No.	Newfoundland and Labrador	Nova Scotia	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Terre-Neuve et Labrador	Nouvelle-Écosse				
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.						
2000						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	2 393.4	3 597.2	580.0	8 156.0	176 145.8
2	Less field flared and waste	93.1	12.7	-	516.4	1 687.5
3	Net new production	2 300.3	3 584.5	580.0	7 639.6	174 458.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	2 162.6	-	-	-	11 176.1
6	Net withdrawals	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
Disposition:						
7	Field disposition and uses	137.7	9.6	-	977.2	2 871.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	581.0	2 967.1
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	82.8	-	84.7	15 751.4
10	Other disposition and uses	-	70.3	-	92.1	4 889.7
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	(27.3)	-	(346.4)	1 955.5
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
14	Total disposition	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	962.9	16 430.3 r
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ^[1]	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	3 449.1	580.0	7 213.9	151 276.9 r
Disposition:						
Utility sales (excluding direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	487.1
21	Alberta	-	-	-	-	20 433.0
22	Saskatchewan	-	-	-	1 775.0	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 626.6
24	Ontario	-	-	440.1	2 850.7 r	8 835.8 r
25	Quebec	-	-	-	-	6 253.2
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total utility sales	-	-	440.1	4 625.7 r	37 635.7 r
29	Exports	-	3 412.9	-	13.3	87 859.9
30	Direct sales ^{[2] [3]}	-	-	-	1 283.4	14 674.7 r
31	Delivered to distributor storage	-	-	139.9	996.6 r	6 242.7 r
32	Line pack fluctuation	-	36.2	-	3.3	732.8
33	Pipeline fuel	-	-	-	71.1	5 052.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	220.5	(921.3) r
35	Total disposition of marketable gas	-	3 449.1	580.0	7 213.9	151 276.9 r

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 2000 et 2001

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.							
2000							
Gisements et usines de traitement							
Approvisionnement:							
25 169.5	569.5	770.2 r	217 381.6	...	217 381.6 r	Production originale brute	1
145.2	0.2	2.9	2 458.0	...	2 458.0	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
25 024.3	569.3	767.3 r	214 923.6	...	214 923.6 r	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 338.7	...	13 338.7	Moins gaz injecté et stocké	5
25 024.3	569.3	767.3 r	201 584.9	...	201 584.9 r	Prélèvement net	6
Utilisation:							
775.6	-	-	4 772.0	...	4 772.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 548.1	...	3 548.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 264.4	93.0	119.1 r	18 395.4	...	18 395.4 r	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
900.3	32.4	76.2 r	6 061.0	...	6 061.0 r	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
(566.9)	-	-	1 014.9	...	1 014.9	Adjustements	12
21 650.9	443.9	572.0 r	167 793.5	...	167 793.5 r	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
25 024.3	569.3	767.3 r	201 584.9	...	201 584.9 r	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
21 650.9	443.9	572.0 r	167 793.5	...	167 793.5 r	Total de gaz marchand	15
3 337.2	-	-	20 730.4	-	20 730.4 r	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 627.4	1 627.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ^[1]	18
24 988.1	443.9	572.0 r	188 523.9	1 627.4	190 151.3 r	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):							
2 644.8	443.9	485.4 r	4 061.2	-	4 061.2 r	Colombie-Britannique	20
2 454.6	-	-	22 887.6	-	22 887.6	Alberta	21
-	-	-	1 775.0	-	1 775.0	Saskatchewan	22
-	-	-	1 626.6	-	1 626.6	Manitoba	23
1 798.3	-	-	13 924.9	1 627.4	15 552.3 r	Ontario	24
-	-	-	6 253.2	-	6 253.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	86.6	86.6	-	86.6	Territoires du Nord-Ouest	27
6 897.7	443.9	572.0 r	50 615.1	1 627.4	52 242.5 r	Total des ventes des services de gaz	28
9 960.3	-	-	101 246.4	-	101 246.4	Exportations	29
4 409.5	-	-	20 367.6	-	20 367.6 r	Ventes directes ^{[2] [3]}	30
2 148.2	-	-	9 527.4	-	9 527.4 r	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
301.7	-	-	1 074.0	-	1 074.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
640.2	-	-	5 763.7	-	5 763.7	Gaz consommé dans le réseau	33
630.5	-	-	(70.3)	-	(70.3) r	Perte dans les pipelines, etc.	34
24 988.1	443.9	572.0 r	188 523.9	1 627.4	190 151.3 r	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 2000 and 2001 – Concluded

No.	Newfoundland and Labrador	Nova Scotia	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Terre-Neuve et Labrador	Nouvelle-Écosse				
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.						
2001						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	2 596.3	5 375.5	354.9	8 330.0	174 094.2
2	Less field flared and waste	88.5	3.6	-	536.0	1 387.2
3	Net new production	2 507.8	5 371.9	354.9	7 794.0	172 707.0
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	2 354.1	-	-	-	12 542.9
6	Net withdrawals	153.7	5 371.9	354.9	7 794.0	160 164.1
Disposition:						
7	Field disposition and uses	153.7	11.6	-	990.5	3 140.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	588.2	3 515.6
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	324.2	-	86.0	14 574.0
10	Other disposition and uses	-	9.9	-	93.1	4 890.5
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	(58.7)	-	(299.8)	1 368.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	5 084.9	354.9	6 336.0	132 675.6
14	Total disposition	153.7	5 371.9	354.9	7 794.0	160 164.1
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	5 084.9	354.9	6 336.0	132 675.6
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	629.4	16 601.5
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ^[1]	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	5 084.9	354.9	6 965.4	149 277.1
Disposition:						
Utility sales (excluding direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	519.2
21	Alberta	-	-	-	-	16 824.3
22	Saskatchewan	-	-	-	1 645.5	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 434.4
24	Ontario	-	-	354.9	2 475.8	6 943.7
25	Quebec	-	-	-	-	5 222.1
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total utility sales	-	-	354.9	4 121.3	30 943.7
29	Exports	-	5 104.8	-	21.7	91 554.9
30	Direct sales ^[2] ^[3]	-	42.9	-	1 349.6	13 693.4
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 112.4	8 552.4
32	Line pack fluctuation	-	(36.6)	-	(1.2)	(115.1)
33	Pipeline fuel	-	-	-	72.6	4 431.4
34	Pipeline losses, etc.	-	(26.2)	-	289.0	216.4
35	Total disposition of marketable gas	-	5 084.9	354.9	6 965.4	149 277.1

^[1] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

^[2] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

^[3] 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, 2000 et 2001 – 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.							
2001							
Gisements et usines de traitement							
Approvisionnement:							
28 919.8	475.2	1 472.8	221 618.7	...	221 618.7	Production originale brute	1
130.4	0.1	3.7	2 149.5	...	2 149.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
28 789.4	475.1	1 469.1	219 469.2	...	219 469.2	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	14 897.0	...	14 897.0	Moins gaz injecté et stocké	5
28 789.4	475.1	1 469.1	204 572.2	...	204 572.2	Prélèvement net	6
Utilisation:							
842.0	-	-	5 138.0	...	5 138.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	4 103.8	...	4 103.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 445.6	79.0	258.2	17 767.0	...	17 767.0	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
743.5	21.4	123.2	5 881.6	...	5 881.6	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
(678.5)	-	-	331.2	...	331.2	Adjustements	12
25 436.8	374.7	1 087.7	171 350.6	...	171 350.6	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
28 789.4	475.1	1 469.1	204 572.2	...	204 572.2	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
25 436.8	374.7	1 087.7	171 350.6	...	171 350.6	Total de gaz marchand	15
2 118.4	-	-	19 349.3	-	19 349.3	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	3 910.4	3 910.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ^[1]	18
27 555.2	374.7	1 087.7	190 699.9	3 910.4	194 610.3	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes):							
1 748.8	374.7	996.8	3 639.5	-	3 639.5	Colombie-Britannique	20
3 808.2	-	-	20 632.5	-	20 632.5	Alberta	21
-	-	-	1 645.5	-	1 645.5	Saskatchewan	22
-	-	-	1 434.4	-	1 434.4	Manitoba	23
1 398.1	-	-	11 172.5	3 188.6	14 361.1	Ontario	24
-	-	-	5 222.1	-	5 222.1	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	90.9	90.9	-	90.9	Territoires du Nord-Ouest	27
6 955.1	374.7	1 087.7	43 837.4	3 188.6	47 026.0	Total des ventes des services de gaz	28
11 558.1	-	-	108 239.5	-	108 239.5	Exportations	29
4 771.8	-	-	19 857.7	-	19 857.7	Ventes directes ^{[2] [3]}	30
2 992.6	-	-	12 657.4	721.8	13 379.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
74.5	-	-	(78.4)	-	(78.4)	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
748.5	-	-	5 252.5	-	5 252.5	Gaz consommé dans le réseau	33
454.6	-	-	933.8	-	933.8	Perte dans les pipelines, etc.	34
27 555.2	374.7	1 087.7	190 699.9	3 910.4	194 610.3	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

^[1] 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.

^[2] Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

^[3] 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 provinc

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 9. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2001 and 2000

TABLEAU 9. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2001 et 2000

	Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz ^[1]				Direct Sales Ventes directes ^[2]	Total Sales Total des ventes
	Residential	Commercial	Industrial	Total		
	Domestiques	Commerciales	Industrielles			
millions of cubic metres — millions de mètres cubes						
2001						
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	-	-	-	-	2.9	2.9
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	42.2	42.2
Quebec — Québec	620.8	1 728.1	2 873.3	5 222.2	35.8	5 258.0
Ontario	7 871.3	5 557.4	936.2	14 364.9	11 113.8	25 478.7
Manitoba	582.8	695.0	156.5	1 434.3	611.3	2 045.6
Saskatchewan	910.7	715.3	19.5	1 645.5	3 278.0	4 923.5
Alberta	3 800.6	2 294.9	14 537.4	20 632.9	-	20 632.9
British Columbia — Colombie-Britannique	2 001.5	1 340.3	293.1	3 634.9	4 771.8	8 406.7
Canada	15 787.7	12 331.0	18 816.0	46 934.7	19 855.8	66 790.5
2000						
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	-	-	-	-	-	-
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-
Quebec — Québec	744.5	1 910.1	3 598.5	6 253.1	119.1	6 372.2
Ontario	8 341.4	5 541.9	1 707.1	15 590.4	11 860.1	27 450.5
Manitoba	672.0	748.8	205.7	1 626.5	534.7	2 161.2
Saskatchewan	977.1	780.6	17.4	1 775.1	3 443.8	5 218.9
Alberta	4 342.1	2 465.2	16 080.2	22 887.5	-	22 887.5
British Columbia — Colombie-Britannique	2 172.6	1 451.3	433.3	4 057.2	4 409.5	8 466.7
Canada	17 249.7	12 897.9	22 042.2	52 189.8	20 367.2	72 557.0

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

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

TABLE 10. Reconciliation Table — Saskatchewan Value of Crude Oil Production, 2001

TABLEAU 10. Tableau de réconciliation — Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2001

	Value — Valeur
	thousands of dollars milliers de dollars
2001	
Marketable Production of Saskatchewan Conventional Crude Oil — Table 5 ^[1]	
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan — Tableau 5 ^[1]	4,031,791
Add: Value of Sales of Upgraded Crude Oil ^[2] — Ajouter: Valeur des ventes de pétrole brut valorisé ^[2]	886,000
Total Value of Marketable Production of Saskatchewan Crude Oil^[3]	
Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan^[3]	4,917,791

^[1] Represents value of marketable conventional crude oil as published by Saskatchewan Industry and Resources.

^[1] Représente la valeur marchande du pétrole brut classique tel que publiée par "Saskatchewan Industry and Resources".

^[2] Represents estimate of value of sales of Saskatchewan upgraded crude oil.

^[2] Représente une estimation de la valeur des ventes de pétrole brut valorisé de la Saskatchewan.

^[3] Represents the value of Saskatchewan crude oil, including upgraded crude oil. This valuation is consistent with NAICS based industry statistics as published by the System of National Accounts, Input-Output Division

^[3] Représente la valeur du pétrole brut de la Saskatchewan, incluant le pétrole brut valorisé. Cette valeur cohérente avec les statistiques de l'industrie basées sur le SCIAN et telles que publié par la division des entrées-sorties du système de comptabilité nationale

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 territoriaux et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

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

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

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 ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande

La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, *c.-à-d.* la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel 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.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Crude Oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

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.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

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.

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

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.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Récupération "in situ"

Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères

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.

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.

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.

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

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.

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.

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.

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

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.

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.

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.

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.

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.

Development well

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

Stratigraphic test

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

Service well

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

Miscellaneous wells

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

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.

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.

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.

Components of Value Added — Producing Activity

Electricity

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

Shipments

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

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, 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.

Valeur ajoutée — Activité de production

Électricité

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

Livraisons

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

Matières et fournitures utilisées pour la production

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