



Catalogue no. 55-201-XPB

# Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

1997

N° 55-201-XPB au catalogue

# Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc

CANADA

STATISTIQUE  
CANADA

1997

007 17 1998

LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE



Statistics Canada Statistique  
Canada

Canadä

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

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

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-201-XPB, is published annually as a standard paper product for \$25.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$25.00.

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](mailto: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.

## 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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

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

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 55-201-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 25 \$ au Canada. A l'extérieur du Canada, le coût est de 25 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6: par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télecopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto: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 librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 4861 and 4869  
1997

Statistique Canada

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

# Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc

SCIAN 4861 et 4869  
1997

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

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,  
électronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

October 1998

Catalogue no. 55-201-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4226

Ottawa

---

#### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

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

Octobre 1998

N° 55-201-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4226

Ottawa

---

#### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Signes conventionnels

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

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

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

NAICS: North American Industry Classification System

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

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



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

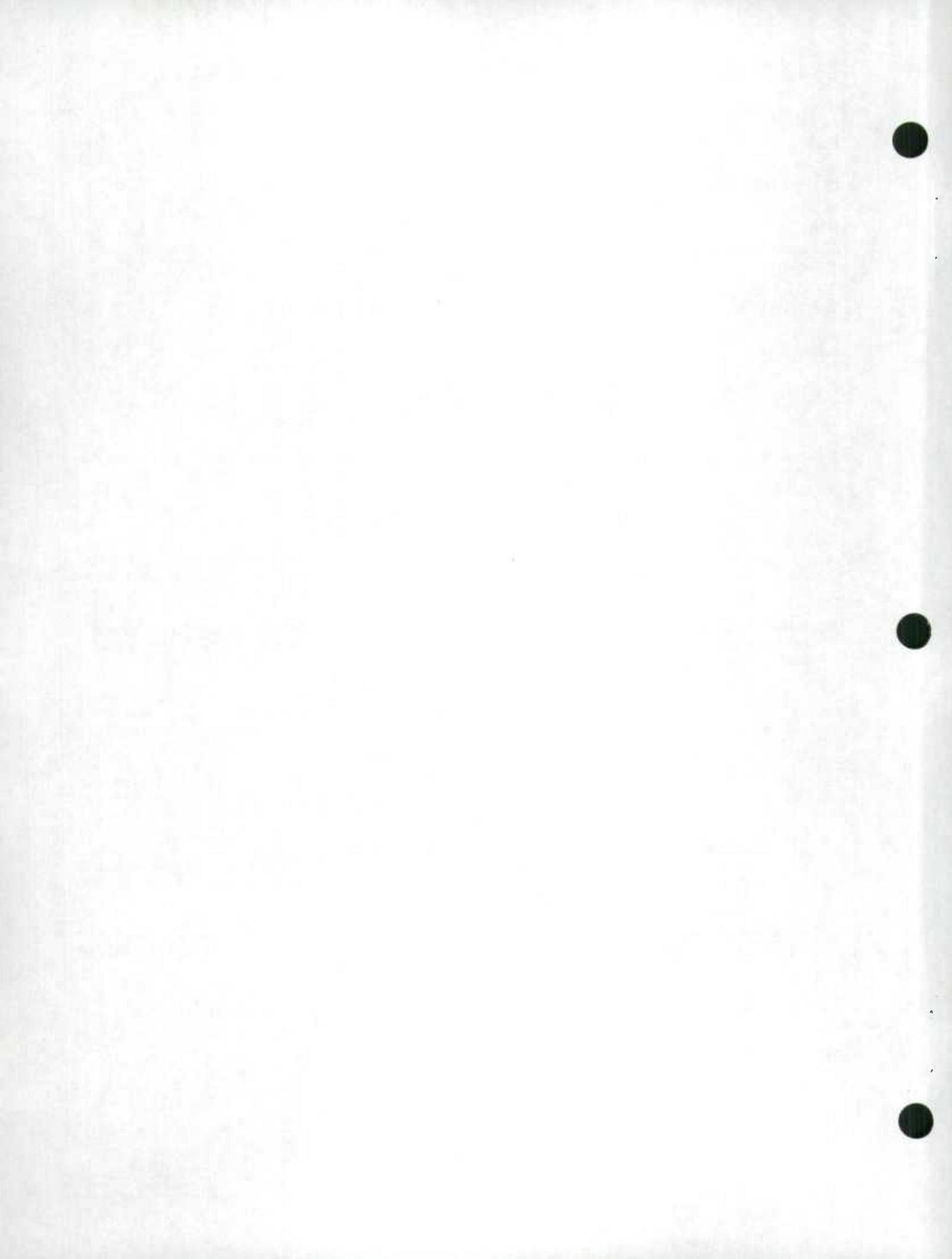


## TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	5
For Further Reading	8
Map :	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1997	9
Text Table	11
Table :	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997	12
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1996 and 1997	14
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1997	16
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1997	18
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996	19
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996	20
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1997 and 1996	21
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1997	22
Data Quality and Methodology	23
Glossary of Terms	25

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Faits saillants	5
Lectures Suggérées	8
Carte :	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1997	9
Tableau explicatif	11
Tableau :	
1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997	12
2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquéfiés et produits pétroliers, selon la province, 1996 et 1997	14
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1997	16
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1997	18
5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996	19
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996	20
7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1997 et 1996	21
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1997	22
Qualité des données et méthodologie	23
Terminologie	25



## HIGHLIGHTS

### Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 1997 totalled 123.1 million of cubic metres, up 7.4% from the previous year's total of 117.6 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 7.6% over 1996 to 151.5 millions of cubic metres from 140.8 millions of cubic metres, while products receipts rose 0.4% to 76.7 millions of cubic metres from 76.4 millions of cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1997 were: 59.3% from field gathering systems, 10.8% from imports, 22.3% from natural gas processing plants and 7.6% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1997 were 57.1% from refineries, 33.3% from natural gas processing plants, 8.6% from other carriers and imports 1.0%.

Total net receipts by pipelines during 1997 were 228.2 million cubic metres as compared with 217.3 million cubic metres in 1996. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.4%, followed by Ontario 13.1% and Saskatchewan at 9.2%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

## FAITS SAILLANTS

### Production et Transport

La production annuelle de pétrole brut et équivalent a atteint 123,1 millions de mètres cubes comparativement à 117,6 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 7,6% à 151,5 millions de mètres cubes de 140,8 millions de mètres cubes en 1996, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 0,4% à 76,7 millions de mètres cubes de 76,4 millions de mètres cubes en 1996.

En 1997, 59,3% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 10,8% des importations, 22,3% des usines de traitement du gaz naturel et 7,6% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1997, 57,1% des arrivages provenaient des raffineries, 33,3% des usines de traitement du gaz naturel, 8,6% d'autres transporteurs et 1,0% des importations.

En 1997, les arrivages nets des pipelines ont été de 228,2 millions de mètres cubes comparativement à 217,3 millions de mètres cubes en 1996. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68,4%. L'Ontario fournit 13,1% des arrivages et la Saskatchewan 9,2%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total	Millions of cubic metres - millions de mètres cubes	
				Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers
Net receipts Arrivages nets					
Alberta	108.2	47.9	156.1		
Ontario	6.1	23.9	30.0		
Saskatchewan	19.8	1.1	20.9		
Quebec - Québec	11.7	3.7	15.4		
British Columbia – Colombie-Britannique	2.8	0.1	2.9		
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.7	-	1.7		
Manitoba	1.2	-	1.2		
<b>TOTAL</b>	<b>151.5</b>	<b>76.7</b>	<b>228.2</b>		

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1997 were 77.9 million cubic metres, an increase of 9.0% over 1996. Imports increased to 17.2 million cubic metres, up 24.9% from 1996. Crude petroleum exports were 69.4 million cubic metres, an increase of 9.3% over 1996. Canada currently exports over 57% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports increased 6.0% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 1.9% to 122.1 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 537.4 kilometres per cubic metre compared with 570.9 for 1996 and 595.1 for 1995. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.840 cents.

#### Financial

Operating revenues in the amount of \$1,241.4 million increased 4.4% over 1996 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$557.0 million compared to \$525.0 million in 1996. Interest on long term debt was \$111.1 million.

Income taxes amounted to \$88.7 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$332.2 million.

Total assets of this industry amounted to \$6,051.5 million, as at December 31, 1997. Interprovincial companies owned \$4,274.3 million or 70.6% of this total, with the remaining \$1,777.2 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 77,9 millions de mètres cubes en 1997, ce qui représente une augmentation de 9,0% par rapport à 1996. Les importations sont, pour leur part, 17,2 millions de mètres cubes, en hausse de 24,9% en 1997. Les exportations de pétrole brut a totalisé 69,4 millions de mètres cubes, une augmentation de 9,3% par rapport à 1996. Le Canada expore présentement plus de 57% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont augmenté de 6,0%.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 1,9%, pour atteindre 122,1 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 537,4 kilomètres par mètre cube, comparativement à 570,9 kilomètres en 1996 et à 595,1 kilomètres en 1995. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0,840¢ par mètre cube kilomètre.

#### Situation financière

Les revenus d'exploitation (1,241,4\$ millions) ont augmenté de 4,4% par rapport à 1996 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 557,0\$ millions comparativement à 525,0\$ millions de 1996. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 111,1\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 88,7\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 332,2\$ millions.

Au 31 décembre 1997, l'actif total de l'industrie était de 6,051,5\$ millions, dont 4,274,3\$ millions (70,6%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 1,777,2\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

## **Employees**

Total number of employees increased to 1,793 from the 1,763 in 1996. Total salaries decreased to \$101,014,000 from \$102,242,000 and resulted in a decrease in average annual earnings per employee to \$56,338 in 1997 from \$57,993 in 1996.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1992 to 1997.

## **Salariés**

L'effectif total était de 1,793 personnes, en hausse par rapport à 1996 (1,763 personnes). Le total des rémunérations ont diminué à 101,014,000\$ par rapport de 102,242,000\$ en 1996; la rémunération annuelle moyenne ont diminué à 56,338\$ en 1997 par rapport de 57,993\$ en 1996.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1992 à 1997.

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

**Lectures suggérées**  
**Sélection de publications de**  
**Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglais
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – français

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
---	------------	---

**ANNUAL PUBLICATIONS**

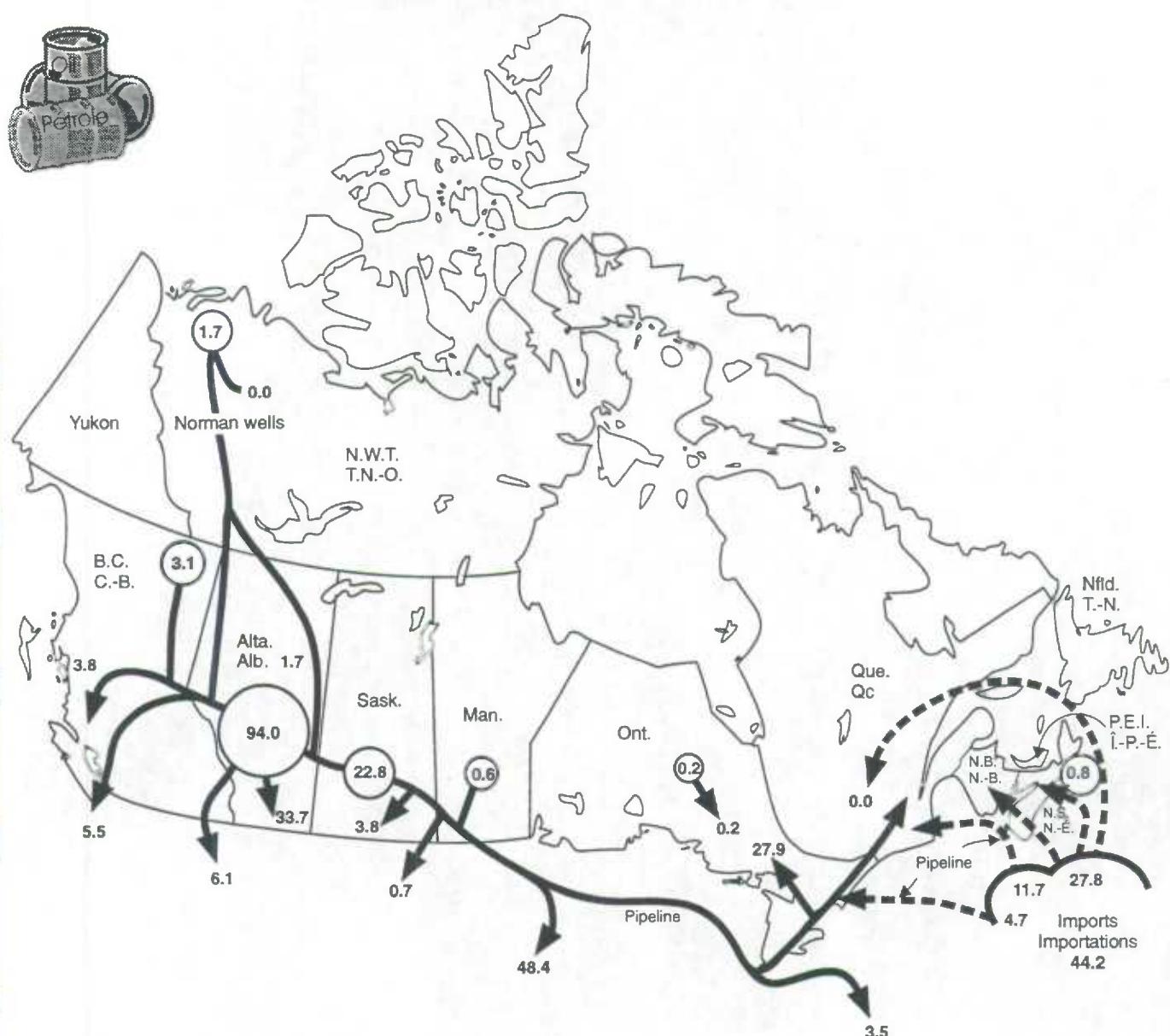
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

# Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1997

## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1997



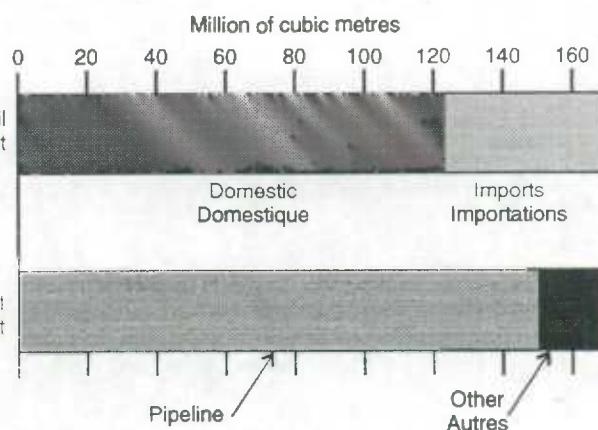
○ Domestic production  
Production canadienne

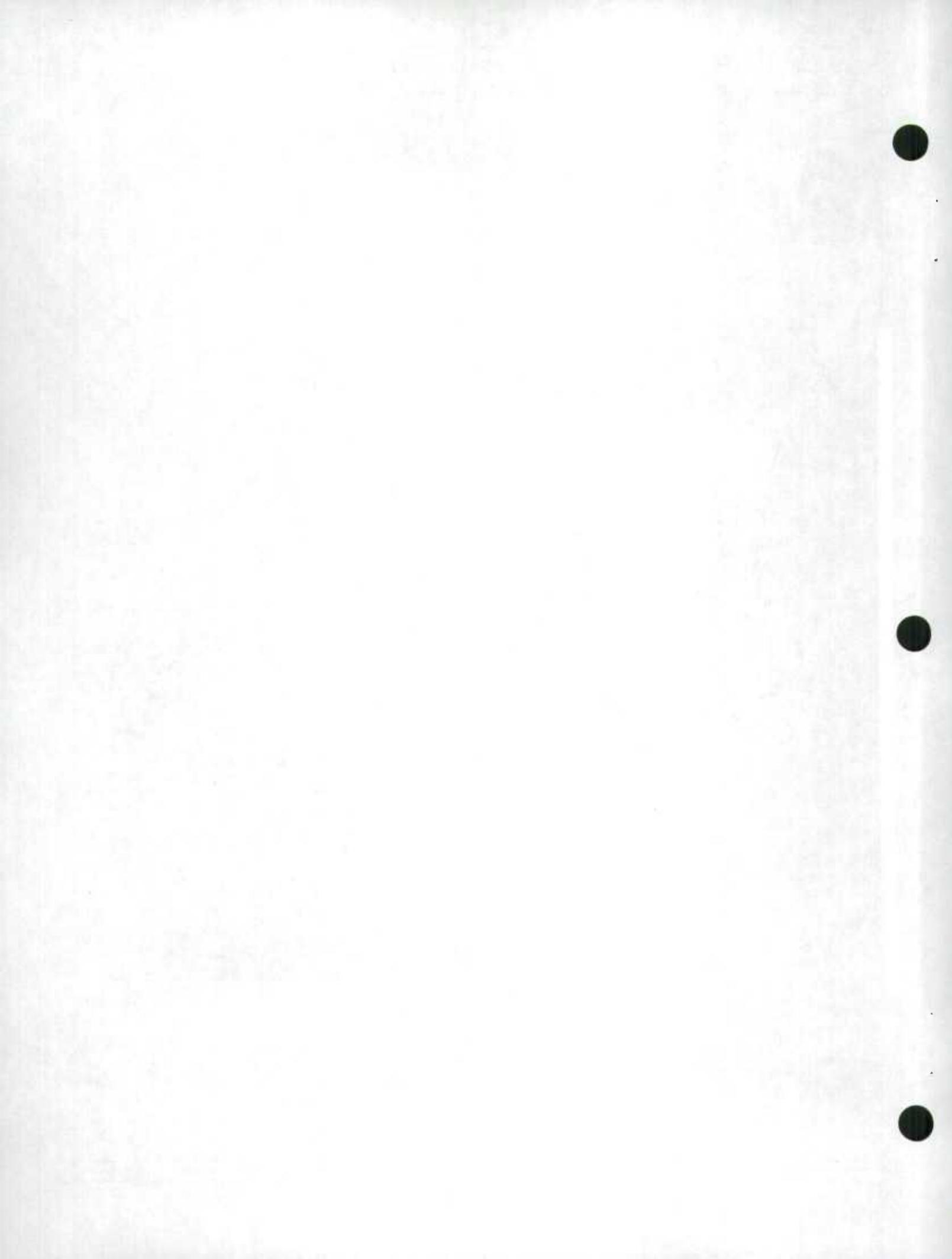
→ Imports  
Importations

→ Domestic oils  
Pétrole brut canadien

Receipts crude oil  
Arrivages pétrole brut

Means of transport  
Mode de transport





TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1992	1993	1994	1995	1996	1997
<b>A. Commodity - Produits</b>						
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Crude Oil - Pétrole brut						
Canadian domestic receipts -						
Arrivages domestiques canadiens	260.3	267.3	271.1	281.1	282.7	298.7
Pipeline imports - Importations par pipelines	10.1	10.9	11.4	10.2	13.0	16.4
Pipeline exports - Exportations par pipelines	47.2	52.1	56.1	60.4	63.5	69.4
Domestic deliveries - Livraisons domestiques	223.2	226.1	226.4	230.9	232.2	245.7
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
kilometres - kilomètres						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	10 997.7	11 112.3	10 795.1	10 906.0	11 097.1	11 797.2
Trunk-crude - Principales-pétrole brut	19 406.0	19 259.2	19 874.0	20 003.6	20 026.9	20 649.7
Product lines - Conduites de produits raffinés	5 627.5	5 969.2	5 991.5	5 991.5	5 834.8	5 853.4
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	121 823.4	118 300.0	119 039.5	123 160.4	124 501.0	122 095.3
Average kilometres per cubic metre - Kilométrage moyen par mètre cube	676.5	618.0	593.4	595.1	570.9	537.4
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	1,023.8	1,050.1	1,074.3	1,162.4	1,188.8	1,241.4
Oerating expenses - Dépenses d'exploitation	514.5	534.2	547.6	524.6	525.0	557.0
Net income - Revenu net	221.6	201.9	216.7	290.0	265.9	332.2
Property account - Compte de propriété	4,024.2	4,187.4	4,554.9	4,709.3	4,804.9	5,256.9
Long-term debt - Dette à long terme	1,366.7	1,705.4	2,095.2	2,141.1	2,449.0	2,848.7
<b>D. Performance - Rendement</b>						
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Taux d'intérêt moyen	10.6	7.9	8.9	8.4	7.8	7.0
Debt / capital - Dette / capital	68.7	70.3	77.1	71.1	59.8	57.7
Debt / equity - Dette / capital propre	219.2	236.3	336.1	245.8	149.1	136.2
Profit margin - Marge bénéficiaire	21.6	19.2	20.2	24.9	22.4	26.8
Return on total investment -						
Rendement de l'investissement total	7.7	6.3	4.5	6.2	5.2	5.5
Return on shareholders' investment -						
Rendement du capital propre	57.4	47.0	38.6	36.6	24.7	22.8
Working capital ratio -						
Ratio du fonds de roulement	1.1 :1	1.4 :1	0.3 :1	0.4 :1	1.6 :1	1.4 :1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997

No.	Year of 1996	Year of 1997							
		Canada	Quebec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>				
			Québec						
cubic metres - mètres cubes									
<b>RECEIPTS</b>									
<i>Net receipts</i>									
1 From fields	85 607 512	89 901 604	-	-	392 355				
2 From processing plants	31 642 664	33 743 597	-	10 115	-				
3 Imports	13 015 374	16 414 045	11 722 027	-	-				
4 From other	10 575 982	11 462 118	-	-	248 686				
<b>5 TOTAL NET RECEIPTS</b>	<b>140 841 532</b>	<b>151 521 364</b>	<b>11 722 027</b>	<b>10 115</b>	<b>641 041</b>				
<b>DISPOSITION</b>									
<i>Net deliveries</i>									
To refineries:									
6 Quebec	11 355 155	11 719 703	11 719 703	-	-				
7 Ontario	24 981 472	26 400 800	-	-	54 778				
8 Saskatchewan	3 355 062	3 217 668	-	-	-				
9 Alberta	21 889 619	23 175 178	-	-	-				
10 British Columbia	3 224 022	3 184 711	-	-	-				
<b>11 Total Refineries</b>	<b>64 805 330</b>	<b>67 698 060</b>	<b>11 719 703</b>	<b>-</b>	<b>54 778</b>				
12 To plants	6 214 904	6 471 060	-	10 115	-				
13 For export <sup>2</sup>	63 474 161	69 412 038	-	-	593 440				
14 To other	7 064 841	7 259 570	-	-	-				
<b>15 Total Net Deliveries</b>	<b>141 559 236</b>	<b>150 840 728</b>	<b>11 719 703</b>	<b>10 115</b>	<b>648 218</b>				
16 Line losses and unaccounted for	- 16 573	- 13 617	2 371	-	- 7 263				
17 Inventory changes	- 701 131	694 253	- 47	-	86				
<b>18 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>140 841 532</b>	<b>151 521 364</b>	<b>11 722 027</b>	<b>10 115</b>	<b>641 041</b>				

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.<sup>2</sup> Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		N°
		Colombie-Britannique	Territories du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES						
<i>Arrivages nets</i>						
20 374 255	65 193 017	2 268 294	1 673 683	-	Des champs pétroliers	1
1 623 051	32 039 693	70 738	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	4 692 018	Importations	3
2 709 620	8 013 554	490 258	-	-	Autres arrivages	4
<b>24 706 926</b>	<b>105 246 264</b>	<b>2 829 290</b>	<b>1 673 683</b>	<b>4 692 018</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>5</b>
UTILISATION						
<i>Livrailles nettes</i>						
Aux raffineries:						
5 418 849	14 663 379	-	1 677 322	4 586 472	Québec	6
1 980 022	1 237 646	-	-	-	Ontario	7
351 984	22 304 256	518 938	-	-	Saskatchewan	8
-	2 036 050	1 148 661	-	-	Alberta	9
<b>7 750 855</b>	<b>40 241 331</b>	<b>1 667 599</b>	<b>1 677 322</b>	<b>4 586 472</b>	<b>Colombie-Britannique</b>	<b>10</b>
<b>1 507 375</b>	<b>4 953 570</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total des raffineries</b>	<b>11</b>
<b>14 859 487</b>	<b>52 590 147</b>	<b>1 278 919</b>	<b>-</b>	<b>90 045</b>	<b>Aux usines</b>	<b>12</b>
<b>411 711</b>	<b>6 847 816</b>	<b>43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>En vue de l'exportation<sup>2</sup></b>	<b>13</b>
<b>24 529 428</b>	<b>104 632 864</b>	<b>2 946 561</b>	<b>1 677 322</b>	<b>4 676 517</b>	<b>Autres livraisons</b>	<b>14</b>
<b>- 12 506</b>	<b>19 006</b>	<b>- 23 833</b>	<b>- 3 617</b>	<b>12 225</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>15</b>
<b>190 004</b>	<b>479 250</b>	<b>21 706</b>	<b>- 22</b>	<b>3 276</b>	<b>Fuites et autres pertes</b>	<b>16</b>
<b>24 706 926</b>	<b>105 131 120</b>	<b>2 944 434</b>	<b>1 673 683</b>	<b>4 692 018</b>	<b>Variations de stocks</b>	<b>17</b>
<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>						
<b>18</b>						

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province, 1997

No.		Year of 1997								
		Year of 1996	Canada	Quebec		Ontario <sup>1</sup>				
				Québec						
cubic metres - mètres cubes										
<b>CRUDE OIL AND EQUIVALENT</b>										
	<i>Receipts</i>									
1	From fields	85 607 512	89 901 604	-	-	392 355				
2	From processing plants	31 642 664	33 743 597	-	1 430 592	-				
3	Imports	13 015 374	16 414 045	11 722 027	4 692 018	-				
4	From other	10 575 982	11 462 118	-	-	764 109				
5	From other provinces	154 826 066	163 630 115	-	25 195 946	72 377 547				
6	<b>Total Receipts</b>	<b>295 667 598</b>	<b>315 151 479</b>	<b>11 722 027</b>	<b>31 318 556</b>	<b>73 534 011</b>				
	<i>Deliveries</i>									
7	To refineries	64 805 330	67 698 060	11 719 703	26 400 800	-				
8	To processing plants and bulk plants	6 214 904	6 471 060	-	1 515 619	-				
9	For export <sup>4</sup>	63 474 161	69 412 038	-	3 459 391	48 353 456				
10	To other	7 064 841	7 259 570	-	-	-				
11	To other provinces	154 826 066	163 630 115	-	-	25 195 946				
12	Line losses and unaccounted for	- 16 573	- 13 617	2 371	- 55 568	- 18 809				
13	Inventory changes	- 701 131	694 253	- 47	- 1 686	3 418				
14	<b>Total Disposition</b>	<b>295 667 598</b>	<b>315 151 479</b>	<b>11 722 027</b>	<b>31 318 556</b>	<b>73 534 011</b>				
<b>LPG'S AND PRODUCTS</b>										
	<i>Receipts</i>									
15	From processing plants	25 023 045	25 561 681	-	5 606 985	-				
16	From refineries and bulk plants	44 122 341	43 795 975	3 696 991	17 268 452	-				
17	Imports	769 904	798 425	-	798 425	-				
18	From others	6 503 476	6 560 928	-	194 092	-				
19	From other provinces	41 365 812	42 811 888	-	10 007 456	10 939 236				
20	<b>Total Receipts</b>	<b>117 784 578</b>	<b>119 528 897</b>	<b>3 696 991</b>	<b>33 875 410</b>	<b>10 939 236</b>				
	<i>Deliveries</i>									
21	To refineries	8 364 445	6 773 353	-	1 886 186	-				
22	To bulk plants and terminals	26 726 659	27 824 648	668 037	15 614 141	-				
23	For export <sup>5</sup>	8 034 036	8 515 680	-	2 561 298	1 541 991				
24	To other	33 291 909	33 307 902	820 676	13 676 083	3 076 461				
25	To other provinces	41 365 812	42 811 888	2 209 130	-	6 282 208				
26	Line losses and unaccounted for	16 786	37 874	- 853	14 210	- 3 028				
27	Inventory changes	- 15 069	257 552	1	123 492	41 604				
28	<b>Total Disposition</b>	<b>117 784 578</b>	<b>119 528 897</b>	<b>3 696 991</b>	<b>33 875 410</b>	<b>10 939 236</b>				

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.<sup>4</sup> Includes 90 045 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.<sup>5</sup> Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1997

Saskatchewan <sup>3</sup>	Alberta	British	Northwest	N°		
		Columbia	Territories			
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest			
cubic metres - mètres cubes						
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS						
<i>Arrivages</i>						
17 360 423	68 138 817	2 336 326	1 673 683	1		
546 638	31 760 942	5 425	-	2		
-	-	-	-	3		
1 902 239	8 304 542	491 228	-	4		
57 533 745	1 895 006	6 627 871	-	5		
<b>77 343 045</b>	<b>110 099 307</b>	<b>9 460 850</b>	<b>1 673 683</b>	<b>Total Des Arrivages</b> 6		
<i>Livraisons</i>						
3 217 668	23 175 178	3 184 711	-	7		
550 703	4 404 738	-	-	8		
671 618	11 473 622	5 453 951	-	9		
518 558	6 117 015	623 997	-	10		
72 377 547	64 161 616	217 684	1 677 322	À d'autres provinces 11		
- 33 907	119 746	- 23 833	- 3 617	Fuites et autres pertes 12		
40 858	647 392	4 340	- 22	Variations de stocks 13		
<b>77 343 045</b>	<b>110 099 307</b>	<b>9 460 850</b>	<b>1 673 683</b>	<b>Total De L'utilisation</b> 14		
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS						
<i>Arrivages</i>						
144 915	19 796 082	13 699	-	15		
1 024 783	21 765 167	40 582	-	Des installations de traitement 16		
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage 17		
-	6 366 836	-	-	Imports 18		
17 274 942	-	4 590 254	-	Venant d'autres provinces 19		
<b>18 444 640</b>	<b>47 928 085</b>	<b>4 644 535</b>	<b>-</b>	<b>Total Des Arrivages</b> 20		
<i>Livraisons</i>						
-	1 523 002	3 364 165	-	Aux raffineries 21		
779 903	9 499 700	1 262 867	-	Aux installations de traitement et de stockage 22		
4 248 448	141 482	22 461	-	En vue de l'exportation <sup>4</sup> 23		
923 744	14 810 938	-	-	Autres livraisons 24		
12 455 354	21 865 196	-	-	À d'autres provinces 25		
38 362	- 10 240	- 577	-	Fuites et autres pertes 26		
- 1 171	98 007	- 4 381	-	Variations de stocks 27		
<b>18 444 640</b>	<b>47 928 085</b>	<b>4 644 535</b>	<b>-</b>	<b>Total De L'utilisation</b> 28		

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 90 045 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>5</sup> Y compris aucun de mètres cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1997

No.	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
<b>GATHERING LINES<sup>1</sup></b>						
1 Ontario	72.1	-	-	-	-	-
2 Manitoba	160.3	71.1	-	-	-	-
3 Saskatchewan	1 569.1	1 387.5	55.3	383.3	77.5	-
4 Alberta	3 786.1	2 743.0	585.6	348.7	40.6	-
5 British Columbia	187.0	253.1	-	62.8	-	-
6 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
7 Canada	5 774.5	4 454.7	640.9	794.8	118.1	-
<b>TRUNK LINES</b>						
8 Quebec	-	2.4	2.0	2.5	-	113.6
9 Ontario	-	-	-	105.5	45.6	-
10 Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	19.2
11 Saskatchewan	202.0	282.2	327.9	175.6	665.8	45.0
12 Alberta	197.5	2 199.8	665.8	2 300.9	1 229.9	60.1
13 British Columbia	-	24.0	-	814.6	-	-
14 Northwest Territories	-	-	-	752.1	-	-
15 Canada	399.5	2 705.8	1 111.7	4 168.6	2 350.0	237.9
<b>PRODUCT LINES</b>						
16 Quebec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
17 Ontario	32.0	353.7	771.5	714.5	75.6	-
18 Manitoba	-	311.2	-	-	-	-
19 Saskatchewan	129.2	619.2	16.0	721.7	-	-
20 Alberta	242.0	443.7	660.3	278.7	194.2	1.4
21 British Columbia	-	-	1.0	2.0	3.0	4.0
22 Canada	403.2	1 809.8	1 572.3	1 736.2	295.6	1.4
<b>TOTAL LINES</b>						
23 Quebec	-	84.4	126.5	23.8	25.8	113.6
24 Ontario	104.1	353.7	771.5	820.0	121.2	-
25 Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7	19.2
26 Saskatchewan	1 900.2	2 288.9	399.2	1 280.6	743.3	45.0
27 Alberta	4 225.6	5 386.5	1 911.7	2 928.3	1 464.7	61.5
28 British Columbia	187.0	277.1	-	877.4	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	752.1	-	-
30 Canada	6 577.2	8 970.3	3 324.9	6 699.6	2 763.7	239.3

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

TABLEAU 3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1997

Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						N°
481-531	532-658	659-759	760 and over	Total		
CONDUITES SECONDAIRES <sup>1</sup>						
-	-	-	-	72.1	Ontario	1
-	-	-	-	231.4	Manitoba	2
-	-	-	-	3 472.7	Saskatchewan	3
-	14.2	-	-	7 518.1	Alberta	4
-	-	-	-	502.9	Colombie-Britannique	5
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	6
-	14.2	-	-	11 797.2	Canada	7
CONDUITES PRINCIPALES						
-	114.1	-	113.2	347.8	Québec	8
577.4	15.3	-	745.8	1 489.6	Ontario	9
302.4	297.7	2.5	421.7	1 783.2	Manitoba	10
1 102.7	670.2	-	855.2	4 326.4	Saskatchewan	11
1 795.1	1 409.3	-	419.1	10 277.6	Alberta	12
-	753.5	-	81.0	1 673.1	Colombie-Britannique	13
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	14
3 777.6	3 260.1	2.5	2 636.1	20 649.7	Canada	15
CONDUITES POUR LES PRODUITS						
-	-	-	-	253.6	Québec	16
21.7	-	-	-	1 969.0	Ontario	17
-	-	-	-	311.2	Manitoba	18
-	-	-	-	1 486.1	Saskatchewan	19
11.6	1.6	-	-	1 833.5	Alberta	20
5.0	6.0	7.0	8.0	9.0	Colombie-Britannique	21
33.3	1.6	-	-	5 853.4	Canada	22
CONDUITES TOTAL						
-	114.1	-	113.2	601.4	Québec	23
599.1	15.3	-	745.8	3 530.7	Ontario	24
302.4	297.7	2.5	421.7	2 325.8	Manitoba	25
1 102.7	670.2	-	855.2	9 285.2	Saskatchewan	26
1 806.7	1 425.1	-	419.1	19 629.2	Alberta	27
-	753.5	-	81.0	2 176.0	Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	29
3 810.9	3 275.9	2.5	2 636.1	38 300.4	Canada	30

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1997

TABLEAU 4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1997

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control			Fuel	Electric	Other
	Remote	Other	Total	À combustible	Électriques	Autres
number - nombre						
Quebec - Québec	14	-	14	-	14	-
Ontario	70	1	71	-	71	12
Manitoba	75	10	85	-	85	-
Saskatchewan	186	22	208	5	753	-
Alberta	292	12	304	7	581	1
British Columbia - Colombie-Britannique	27	-	27	-	21	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	-	6	6	-	-
<b>CANADA</b>	<b>670</b>	<b>45</b>	<b>715</b>	<b>18</b>	<b>1,525</b>	<b>13</b>
number - nombre						
Prime movers			Pumps			
Moteurs primaires			Pompes			
		Total	Kilowatts	Reciprocating	Centrifugal	Total
				Alternatives	Centrifuges	
number - nombre						
Quebec - Québec	14	14 950	-	14	14	14
Ontario	83	75 476	-	83	83	83
Manitoba	85	150 436	3	14	14	17
Saskatchewan	758	320 025	175	583	583	758
Alberta	589	322 412	184	405	405	589
British Columbia - Colombie-Britannique	21	29 239	-	21	21	21
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 622	-	6	6	6
<b>CANADA</b>	<b>1,556</b>	<b>916 160</b>	<b>362</b>	<b>1,126</b>	<b>1,126</b>	<b>1,488</b>

TABLE 5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996

	1997				Total 1996				
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total						
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales							
thousands of dollars - milliers de dollars									
<b>ASSETS - ACTIF</b>									
<i>Current assets - Disponibilités</i>									
Cash on hand, in banks and temporary investments -	28,395	11,732	40,127	81,685					
En caisse et placements temporaires									
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts -	365,181	71,093	436,274	301,679					
Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses									
Materials and supplies and oil inventories -	7,824	4,142	11,966	17,695					
Matières, fournitures et inventaires de pétrole									
Other current assets - Autres disponibilités	73,171	1,144	74,315	13,428					
<b>Current Assets - Total - Disponibilités</b>	<b>474,571</b>	<b>88,111</b>	<b>562,682</b>	<b>414,486</b>					
<i>Investments - Placements</i>									
Investments in affiliated companies - Placements dans des filiales	1,596,892	70,464	1,667,356	1,543,494					
Other investments - Autres placements	15,461	586,521	601,982	306,108					
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>1,612,353</b>	<b>656,985</b>	<b>2,269,338</b>	<b>1,849,602</b>					
<i>Fixed Assets - Immobilisations</i>									
Transportation plant - Installations de transport	3,524,942	1,732,004	5,256,946	4,804,886					
Non-transportation plant - Non reliés au transport	47,261	65,391	112,652	16,743					
Less accumulated depreciation and amortization -	1,412,467	785,375	2,197,842	2,033,261					
Moins la dépréciation et l'amortissement									
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	970	12,651	13,621	11,202					
<b>Net Fixed Assets - Immobilisations nettes</b>	<b>2,160,706</b>	<b>1,024,672</b>	<b>3,185,378</b>	<b>2,799,569</b>					
Deferred debits - Débits différés	26,656	7,464	34,120	31,542					
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>4,274,286</b>	<b>1,777,232</b>	<b>6,051,518</b>	<b>5,095,200</b>					
<b>LIABILITIES and NET WORTH - PASSIF et VALEUR NETTE</b>									
<i>Current Liabilities - Exigibilités</i>									
Loans and notes payable - Emprunts et effets à payer	88,691	31,976	120,667	80,140					
Accounts payable and accrued - Comptes à payer et courus	151,480	61,773	213,253	134,611					
Long-term debt due within one year -	14,099	7,478	21,577	18,142					
Dette à long terme échue dans un an ou moins									
Other current liabilities - Autres exigibilités	3,537	42,292	45,829	32,288					
<b>Current Liabilities - Total - Exigibilités</b>	<b>257,807</b>	<b>143,519</b>	<b>401,326</b>	<b>265,181</b>					
Deferred credits and appropriations - Crédits différés et appropriations	214,306	25,217	239,523	248,951					
<i>Long-term debt - Dette à long terme</i>									
Long-term debt less long-term owned - Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	894,461	703,741	1,598,202	1,363,521					
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	921,016	329,445	1,250,461	1,085,492					
<b>Long-term Debt - Total - Dette à Long Terme</b>	<b>1,815,477</b>	<b>1,033,186</b>	<b>2,848,663</b>	<b>2,449,013</b>					
<i>Capital Stock and Surplus - Capital Actions et Surplus</i>									
Capital stock - Capital actions	1,226,866	233,289	1,460,155	1,078,201					
Contributed surplus - Surplus d'appport	83,702	1,741	85,443	5,444					
Retained earnings - Bénéfices non distribués	370,781	338,969	709,750	597,418					
Other equity - Autres bénéfices	305,347	1,311	306,658	306,954					
<b>Capital Stock and Surplus - Total - Capital Actions et Surplus</b>	<b>1,986,696</b>	<b>575,310</b>	<b>2,562,006</b>	<b>1,988,017</b>					
<b>LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE</b>	<b>4,274,286</b>	<b>1,777,232</b>	<b>6,051,518</b>	<b>4,951,162</b>					

TABLE 6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1997 et 1996

	1997			
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total	Total 1996
thousands of dollars - milliers de dollars				
<b>OPERATING REVENUES - REVENUS D'EXPLOITATION</b>				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	3,103	192,885	195,988	196,114
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales	686,597	337,979	1,024,576	964,505
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	9,102	11,775	20,877	28,221
<b>Operating Revenue - Total - Revenus D'Exploitation</b>	<b>698,802</b>	<b>542,639</b>	<b>1,241,441</b>	<b>1,188,840</b>
<b>OPERATING EXPENSES - DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	69,822	40,538	110,360	118,129
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	100,563	40,076	140,639	135,046
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	8,311	26,453	34,764	23,150
Outside services - Services de l'extérieur	26,961	25,587	52,548	53,283
Other expenses - Autres frais	63,858	71,784	135,642	120,253
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	55,728	27,291	83,019	75,164
<b>Operating Expenses - Total - Dépenses D'Exploitation</b>	<b>325,243</b>	<b>231,729</b>	<b>556,972</b>	<b>525,026</b>
<b>NET REVENUE FROM OPERATIONS -</b>				
<b>REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION</b>	<b>373,559</b>	<b>310,910</b>	<b>684,469</b>	<b>663,814</b>
<b>OTHER INCOME</b>				
Income from affiliated companies and income from investments - Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	82,111	29,154	111,265	87,103
Other income - Autres revenus	7,405	4,219	11,624	11,736
<b>Other Income - Total - Autres Revenus</b>	<b>89,516</b>	<b>33,373</b>	<b>122,889</b>	<b>98,839</b>
<b>Other deductions - Autres déductions</b>	<b>66,210</b>	<b>39,052</b>	<b>105,262</b>	<b>98,103</b>
<b>FIXED CHARGES - FRAIS FIXES</b>				
Depreciation and amortization - Dépréciation et amortissement	100,765	66,717	167,482	165,137
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	86,548	24,584	111,132	106,524
Other fixed charges - Autres frais fixes	2,096	502	2,598	32,364
<b>Fixed Charges - Total - Frais Fixes</b>	<b>189,409</b>	<b>91,803</b>	<b>281,212</b>	<b>304,025</b>
Provisions for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	43,011	45,687	88,698	94,631
<b>NET INCOME AFTER TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT</b>	<b>164,445</b>	<b>167,741</b>	<b>332,186</b>	<b>265,894</b>

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.<sup>1</sup> Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.<sup>2</sup> Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1997 and 1996

TABLEAU 7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1997 et 1996

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies Intraprovinciales	
	1997	1996	1997	1996
millions of dollars - millions de dollars				
<b>SOURCE OF FUNDS - SOURCE DE FONDS</b>				
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>				
From operations - Opérations	373.6	357.0	310.9	306.9
Other income - Autre revenus	89.5	84.4	33.4	14.5
Expenses not requiring working capital -				
Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	30.6	71.9	133.9	(46.7)
Working capital generated from operations - Total -				
Du fonds de roulement engendré par les opérations	493.7	513.2	478.2	274.6
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>				
Investments - Investissements	-	-	-	-
Long-term funds - Fonds à long terme	153.2	529.8	246.5	-
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	308.3	540.6	153.4	3.3
Deferred credits - Crédits différés	-	-	-	3.1
Deferred debits - Débits différés	2.2	-	-	-
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	957.4	1,583.6	878.1	281.0
<b>DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	412.1	147.8	138.3	(69.5)
Deferred debits - Débits différés	-	11.2	4.8	1.3
Deferred credits - Crédits différés	0.1	0.5	9.3	-
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	-	-	221.9
Investments - Investissements	72.1	304.3	347.7	22.7
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	-	-
Dividends - Dividendes	63.7	127.3	156.1	56.1
Other deductions - Autres déductions	298.6	310.2	320.6	42.5
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	846.6	901.3	976.8	275.0
Net variation in working capital -				
Variation nette du fonds de roulement	110.8	682.3	(98.8)	6.0
Working capital - Beginning of year -				
Fonds de roulement au début de l'année	105.9	(576.4)	43.4	37.3
Working capital - End of year -				
Fonds de roulement à la fin de l'année	216.8	105.9	(55.4)	43.4

TABLE 8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1997

TABLEAU 8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1997

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars milliers de dollars
<b>MANAGEMENT - DIRECTION</b>		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	115	9,692
<b>Total</b>	<b>115</b>	<b>9,692</b>
<b>PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE -</b> <b>PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS</b>		
Geophysicists - Géophysiciens	-	-
Geologists - Géologues	-	-
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	-	-
Other engineers - Autres Ingénieurs	105	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	66	
<b>Sub-total - Sous total</b>	<b>171</b>	<b>10,349</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	412	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	220	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	175	
<b>Total</b>	<b>978</b>	<b>51,803</b>
<b>PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS -</b> <b>PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES</b>		
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	700	39,519
<b>EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL -</b> <b>EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES</b>	<b>1,793</b>	<b>101,014</b>

The 1997 Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude Oil, condensate and pentanes plus
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products Industries (NAICS 4861 and 4869 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). These industries include establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no elimination is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report 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.

La publication de 1997 sur le Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines : les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes :

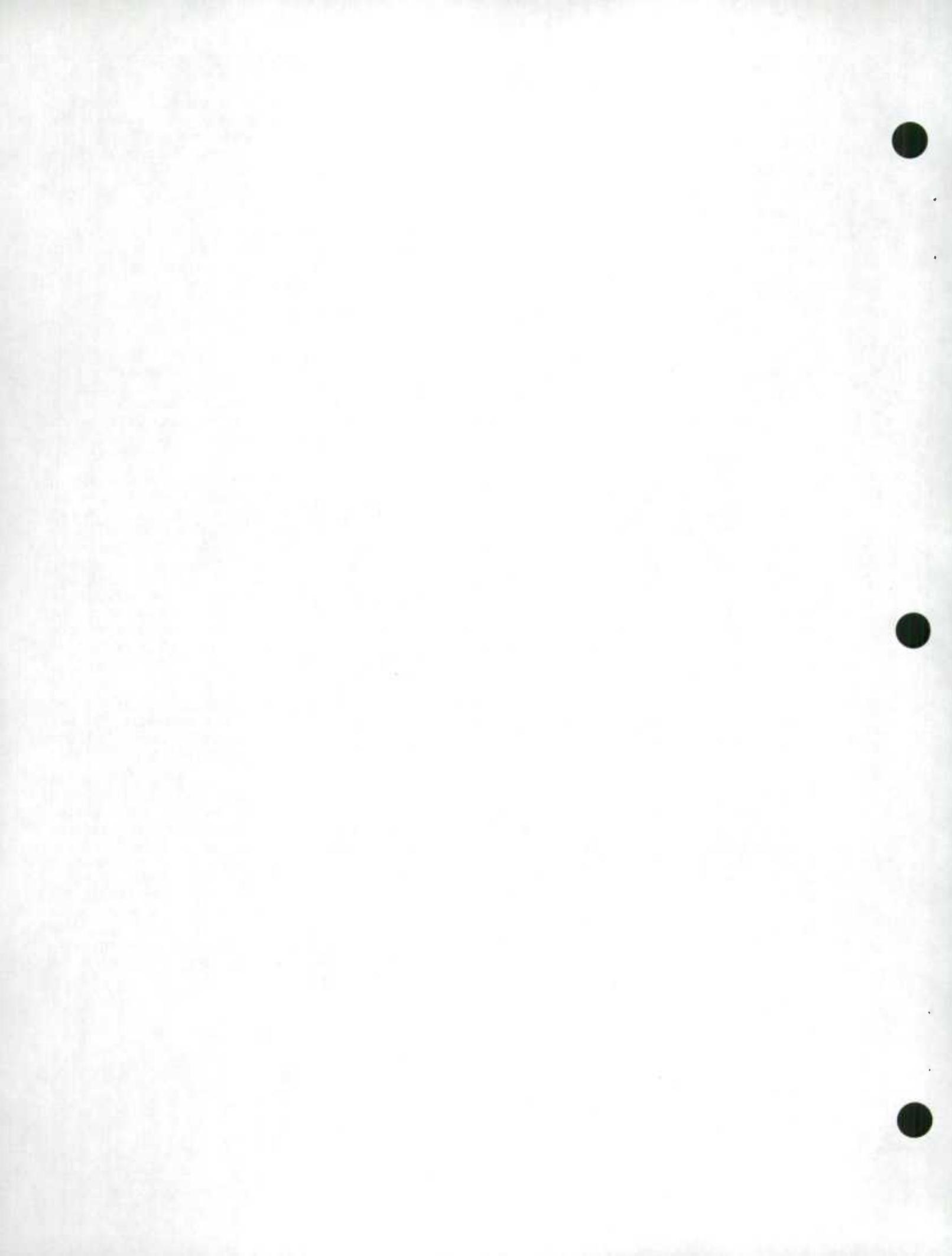
- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc (SCIAN 4861 et 4869 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête représentant l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du bias qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un 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.



## GLOSSARY OF TERMS

### **Cubic Metre Kilometre**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### **Crude Oil**

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### **Condensate**

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### **Pentanes Plus**

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

#### **Deliveries**

Volumes of oil measured at the delivery point.

#### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

#### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

#### **Liquefied Petroleum Gases (LPG)**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

#### **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

#### **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

## TERMINOLOGIE

### **Mètre cubes kilomètre**

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est uniforme sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants :

#### **Pétrole brut**

Hydrocarbure naturel liquide.

#### **Condensat**

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on mesure le volume.

#### **Pentanes plus**

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

#### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

#### **Variations de stocks**

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

#### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propane et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

#### **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

#### **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Line losses and Unaccounted for**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

### **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or wellheads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Pipeline Sectors**

#### **Gathering Lines**

Usually small diameters pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

#### **Trunk Lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

### **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

### **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

### **Secteurs des conduites**

#### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau d'un petit diamètre qui sert à transporter les hydrocarbures en provenance des champs pétrolifères et des batteries à un ou plusieurs points communs de collecte.

#### **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. comprennent aussi les lignes parallèles et les boucles.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

#### **Average Interest Rate**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.

#### **Debt/Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

#### **Debt/Equity**

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

#### **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

#### **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

#### **Return on Shareholders' Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

#### **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

#### **Taux d'intérêt moyen**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

#### **Dette/Capital**

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

#### **Dette/Capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

#### **Marge bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

#### **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

#### **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

#### **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.

# Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.



# Votre guide des faits et chiffres sur le Canada

Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous appréciez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre quichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

## ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at [order@statcan.ca](http://order@statcan.ca) or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

## COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

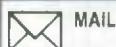
Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPF au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou ENVOYEZ votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à [order@statcan.ca](http://order@statcan.ca) ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



**MAIL**  
Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



**PHONE**  
1 800 267-6677

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



**FAX**  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



**INTERNET** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



**1 800 363-7629**

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_  
(      )                                (      )

Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_

E-mail address: \_\_\_\_\_

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

**Please charge my:**

VISA

MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

**Payment enclosed \$** \_\_\_\_\_

**Purchase  
Order Number** \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

► Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

**SUBTOTAL**

► Subscription will begin with the next issue to be released.

**DISCOUNT**

(if applicable)

**GST (7%)**

(Canadian clients only, where applicable)

**Applicable PST**

(Canadian clients only, where applicable)

**Applicable HST**

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

**GRAND TOTAL**

► Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

► Cheque or money order should be made payable to the  
*Receiver General for Canada*.

► GST Registration # R121491807

**PF 097019**



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR

1 800 889-9734



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

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_

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

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

► L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.

► Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.

► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.

► TPS N° R121491807

TOTAL

RÉDUCTION  
(s'il y a lieu)

TPS (7 %)

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVP en vigueur

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVH en vigueur

(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF097019

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

# Canada

# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

**T**he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

■ Communications

■ Finance, Insurance and Real Estate

■ Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output - PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before - all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point - an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

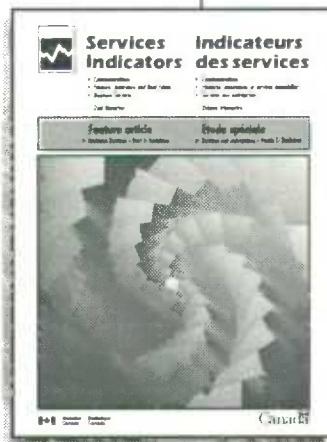
If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).



1010270530

# Au sujet des service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!



**L**e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

■ Communications

■ Finance, assurance et immobilier

■ Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production - à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert - et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant - une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVA et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Internet [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## Keep your finger on the pulse . . . ... with *Canadian Social Trends!*



One of Statistics Canada's most popular periodicals for more than 10 years, *Canadian Social Trends* brings you clear, topical coverage on the critical issues and pertinent trends that affect you and your organization.

This colourful, best-selling quarterly transforms data from over 50 national surveys into information you can use — all in an easy-to-read magazine format supported by numerous charts, tables and graphs. It features key topics of major importance such as the employment of people with disabilities, children in low-income families, care-giving to seniors, emerging trends in computer use, and much, much more.

Thousands of educators, business and policy analysts, social-science professionals and academics refer to *Canadian Social Trends* regularly. Subscribing today will help you to:

- keep track of significant social developments
- evaluate social conditions
- plan new programs or services
- formulate funding proposals, and
- prepare reports that address your organization's policies!

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

For only \$36 (plus GST and applicable PST or applicable HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada!

To order *Canadian Social Trends* (cat. no. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 Canada or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

## Prenez le pouls de la société... ... avec *Tendances sociales canadiennes*!



Depuis plus de 10 ans, c'est l'une des revues les plus populaires de Statistique Canada. Elle vous renseigne clairement sur les sujets d'actualité, les enjeux et les tendances qui vous touchent, vous et votre organisation.

Chaque trimestre, ce best-seller résume les données d'une cinquantaine d'enquêtes nationales. Bien illustrée, facile à lire et étayée de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la revue traite de sujets de grande importance, comme l'emploi des personnes ayant une incapacité, les enfants des familles à faible revenu, les soins apportés aux personnes âgées et les tendances de l'utilisation de l'ordinateur.

*Tendances sociales canadiennes* compte des milliers de lecteurs fidèles : enseignants, analystes des affaires et des politiques, spécialistes des sciences sociales et universitaires. En vous y abonnant aujourd'hui, vous pourrez :

- suivre les faits saillants de l'évolution de la société
- évaluer la conjoncture sociale
- planifier de nouveaux programmes ou services
- formuler des propositions de financement, et
- préparer des rapports à l'appui des politiques de votre organisation!

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

Il en coûte seulement 36 \$ par année (TPS et TVP en sus ou TVH, s'il y a lieu) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada!

Pour commander *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-008-XPF au catalogue), écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou dans votre région, communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada (voir la liste figurant dans la présente publication).

Par télécopieur, le numéro est le 1-800-889-9734. Ou composez le 1-800-267-6677 et faites porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Adresse électronique : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).