



**Pipeline
Transportation of
Crude Oil and
Refined Petroleum
Products**



1999

**Transport du
pétrole brut et
des produits
pétroliers raffinés
par pipeline**

1999



How to obtain more information

Specific inquiries about this product 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).

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 inquiries	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. 55-201-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$19.00. 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 \$47.00. 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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-201-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 19 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à www.statcan.ca, sous 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 47 \$ CA. 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

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 4861 and 4869

1999

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 pipeline

SCIAN 4861 et 4869

1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

November 2000

Catalogue 55-201-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1488-7754

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, 2000

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

Novembre 2000

N° 55-201-XIB au catalogue

Périodicité : Annuelle

ISSN 1488-7754

Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.
NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section
Mr. Smallldridge may be reached at (613) 951-3567.

Signes conventionnels

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

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

Abbréviations

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 :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie
On peut téléphoner à M. Smallldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

Table of Contents

	Page
Highlights	4
Map : Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1999	7
Selected Publications	8
Text Table	9
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999	10
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1998 and 1999	12
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1999	14
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1999	16
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1999 and 1998	17
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1999 and 1998	18
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1999 and 1998	19
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1999	20
Data Quality and Methodology	21
Definitions	22

Table des matières

	Page
Faits saillants	4
Carte : Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1999	7
Sélection de publications	8
Tableau explicatif	9
Tableau	
1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydro- carbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1999	10
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, 1998 et 1999	12
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1999	14
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1999	16
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 1999 et 1998	17
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1999 et 1998	18
7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1999 et 1998	19
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1999	20
Qualité des données et méthodologie	21
Définitions	22

Highlights

Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 1999 totalled 122.2 million cubic metres, down 4.8% from the previous year's total of 128.4 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines decreased 3.0% over 1998 to 149.9 million cubic metres from 154.5 million cubic metres, while products receipts rose 1.0% to 79.1 million cubic metres from 78.3 million cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1999 were: 55.3% from field gathering systems, 23.9% from natural gas processing plants, 13.9% from imports, and 6.9% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1999 were 57.4% from refineries, 33.7% from natural gas processing plants, 8.1% from other carriers and imports 0.8%.

Total net receipts by pipelines during 1999 were 229.1 million cubic metres as compared with 232.8 million cubic metres in 1998. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 66.5%, followed by Ontario 13.1%, Quebec 9.0% and Saskatchewan at 8.7%. 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 122,2 millions de mètres cubes en baisse de 4,8% comparativement à 128,4 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont diminué de 3,0% à 149,9 millions de mètres cubes de 154,5 millions de mètres cubes en 1998, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 1,0% à 79,1 millions de mètres cubes de 78,3 millions de mètres cubes en 1998.

En 1999, 55,3% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 23,9% des usines de traitement du gaz naturel, 13,9% des importations, et 6,9% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1999, 57,4% des arrivages provenaient des raffineries, 33,7% des usines de traitement du gaz naturel, 8,1% d'autres transporteurs et 0,8% des importations.

En 1999, les arrivages nets des pipelines ont été de 229,1 millions de mètres cubes comparativement à 232,8 millions de mètres cubes en 1998. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 66,5%. L'Ontario fournissait 13,1% des arrivages, Québec 9,0% et la Saskatchewan 8,7%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

Net receipts – Arrivages nets	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
	Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers	
millions of cubic metres – millions de mètres cubes			
Alberta	103.6	48.8	152.4
Ontario	5.3	24.6	29.9
Quebec – Québec	17.2	3.4	20.6
Saskatchewan	17.9	2.0	19.9
British Columbia – Colombie-Britannique	3.4	0.4	3.8
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.6	–	1.6
Manitoba	0.9	–	0.9
TOTAL	149.9	79.2	229.1

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1999 were 74.4 million cubic metres, a decrease of 8.2% over 1998. Crude oil exports were 67.3 million cubic metres, a decrease of 6.6% over 1998. The reduction in export levels was largely attributable to weak crude oil prices during the first half of 1999. Canada currently exports over 59% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports decreased 21.2% during the year. Imports of crude oil and products increased to 21.5 million cubic metres, up 11.0% from 1998.

Trunk lines decreased their traffic by 9.3% to 111.0 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 475.7 kilometres per cubic metre compared with 524.2 for 1998 and 537.4 for 1997. The trunk pipeline revenue amounted to \$1.04 per cubic metre kilometre.

Financial

Operating revenues in the amount of \$1,379.7 million increased 8.5% over 1998 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$572.5 million compared to \$558.6 million in 1998. Interest on long term debt was \$186.3 million.

Income taxes amounted to \$65.5 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$411.4 million.

Total assets of this industry amounted to \$10,078.2 million, as at December 31, 1999. Interprovincial companies owned \$6,790.6 million or 67.4% of this total, with the remaining \$3,287.6 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Employees

Total number of employees decreased to 1,738 from the 1,777 in 1998. Total salaries increased to \$102,382,000 from \$100,802,000 and resulted in an increase in average annual earnings per employee to \$58,908 in 1999 from \$56,726 in 1998.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1994 to 1999.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 74,4 millions de mètres cubes en 1999, ce qui représente une diminution de 8,2% par rapport à 1998. Les exportations de pétrole brut ont totalisé 67,3 millions de mètres cubes, une baisse de 6,6% par rapport à 1998. La réduction d'exportations de pétrole brut était causée principalement par une réduction de prix pendant les premiers six mois de 1999. Le Canada exporte présentement plus de 59% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont diminué de 21,2%. Les importations de pétrole brut et de produits pétroliers sont, pour leur part, 21,5 millions de mètres cubes, en hausse de 11,0% en 1998.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 9,3%, pour atteindre 111,0 milliards de mètres cubes kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 475,7 kilomètres par mètre cube, comparativement à 524,2 kilomètres en 1998 et à 537,4 kilomètres en 1997. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 1,04\$ par mètre cube kilomètre.

Situation financière

Les revenus d'exploitation (1 379,7\$ millions) ont augmenté de 8,5% par rapport à 1998 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 572,5\$ millions comparativement à 558,6\$ millions en 1998. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 186,3\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 65,5\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 411,4\$ millions.

Au 31 décembre 1999, l'actif total de l'industrie était de 10 078,2\$ millions, dont 6 790,6\$ millions (67,4%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 3 287,6\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

Salariés

L'effectif total était de 1 738 personnes, en baisse par rapport à 1998 (1 777 personnes). Le total des rémunérations a augmenté à 102 382 000\$ par rapport à 100 802 000\$ en 1998; la rémunération annuelle moyenne a progressé à 58 908\$ en 1999 par rapport de 56 726\$ en 1998.

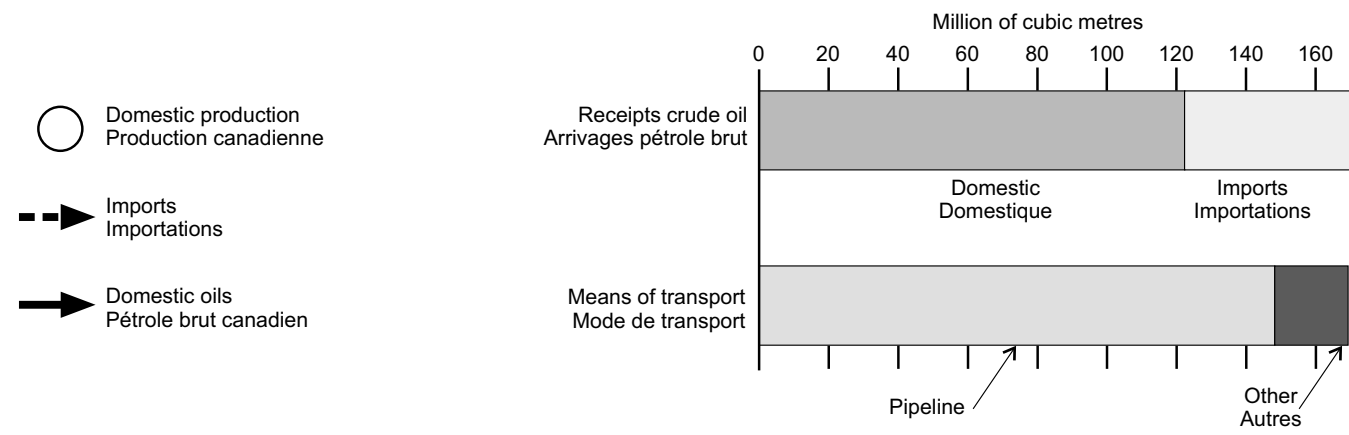
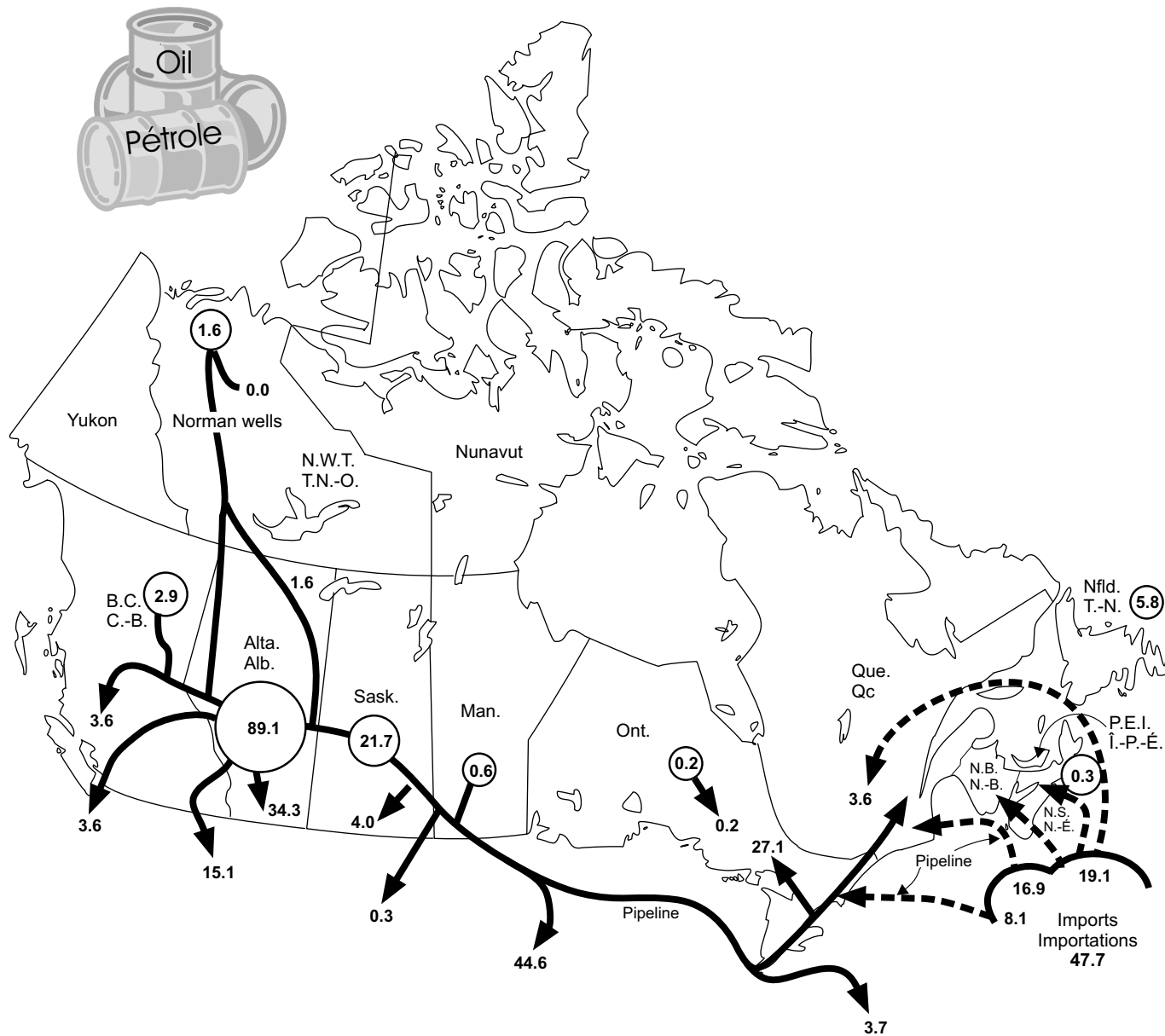
Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1994 à 1999.

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



Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1999

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1999



Selected Publications from Statistics Canada on Energy

Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	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-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline (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-XIB	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, 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 librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Text Table I
Selected Statistics

Tableau explicatif I
Statistiques choisies

	1994	1995	1996	1997	1998	1999
A. Commodity – Produits						
	millions of cubic metres – millions de mètres cubes					
Crude Oil – Pétrole brut						
Canadian domestic receipts – Arrivages domestiques canadiens	128.8	133.2	140.9	151.5	154.5	149.9
Pipeline imports – Importations par pipelines	11.4	10.2	13.0	16.4	18.7	20.9
Pipeline exports – Exportations par pipelines	56.1	60.4	63.5	69.4	72.0	67.3
Domestic deliveries – Livraisons domestiques	72.7	72.8	77.4	82.1	82.5	82.7
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites						
	kilometres – kilomètres					
Gathering ¹ – Secondaires ¹	10 795.1	10 906.0	11 097.1	11 797.2	10 752.7	12 178.5
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	19 874.0	20 003.6	20 026.9	20 649.7	22 160.8	23 075.2
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 991.5	5 991.5	5 834.8	5 853.4	6 081.2	5 775.4
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	119 039.5	123 160.4	124 501.0	122 095.3	122 381.3	111 049.7
Average kilometres per cubic metre – Kilométrage moyen par mètre cube	593.4	595.1	570.9	537.4	524.2	475.7
	number – nombre					
Compressor stations – Postes compresseurs	262	262	265	264	268	268
	kilowatts					
Compressor stations – Postes compresseurs	833 558	832 195	899 879	951 434	988 882	984 706
C. Financial – Situation financière						
	millions of dollars – millions de dollars					
Operating revenues – Revenus d'exploitation	1,074.3	1,162.4	1,188.8	1,241.4	1,271.8	1,379.7
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	547.6	524.6	525.0	557.0	558.6	572.5
Net income – Revenu net	216.7	290.0	265.9	332.2	330.0	411.4
Property account – Compte de propriété	4,554.9	4,709.3	4,804.9	5,256.9	6,389.1	7,625.1
Long-term debt – Dette à long terme	2,095.2	2,141.1	2,449.0	2,848.7	3,844.7	3,559.9
	per cent – pourcentage					
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	8.9	8.4	7.8	7.0	5.8	8.3
Debt / capital – Dette / capital	77.1	71.1	59.8	57.7	60.4	48.1
Debt / equity – Dette / capital propre	336.1	245.8	149.1	136.2	152.8	92.8
Profit margin – Marge bénéficiaire	20.2	24.9	22.4	26.8	26.0	29.8
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	4.5	6.2	5.2	5.5	4.0	4.1
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	38.6	36.6	24.7	22.8	16.5	10.6
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	0.3 :1	0.4 :1	1.6 :1	1.4 :1	1.0 :1	0.8 :1

¹ Excludes producers' gathering lines.

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

Table 1
Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999

No.	Year of 1998	Year of 1999				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario	Manitoba ¹
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts						
1	From fields	90 772 161	82 837 410	—	—	408 555
2	From processing plants	34 321 505	35 805 418	—	—	—
3	Imports	18 699 019	20 903 016	—	16 925 026	—
4	From other	10 682 362	10 362 780	197 511	27 533	177 846
5	Total net receipts	154 475 047	149 908 624	197 511	16 952 559	586 401
Disposition						
Net deliveries						
To refineries:						
6	Quebec	12 346 971	12 315 246	87 226	12 228 020	—
7	Ontario	26 854 897	25 724 314	110 285	4 201 474	26 762
8	Saskatchewan	3 613 217	3 353 705	—	—	—
9	Alberta	22 191 478	23 409 943	—	—	—
10	British Columbia	3 265 115	3 398 644	—	—	—
11	Total Refineries	68 271 678	68 201 852	197 511	16 429 494	26 762
12	To plants	6 209 548	6 759 160	—	—	—
13	For export ²	72 011 029	67 255 905	—	—	590 070
14	To other	8 010 386	6 271 440	—	—	—
15	Total Net Deliveries	154 502 641	148 488 357	197 511	16 429 494	616 832
16	Line losses and unaccounted for	- 135 326	- 67 594	—	2 905	- 1 241
17	Inventory changes	107 732	1 487 861	—	520 160	- 29 190
18	Total Disposition	154 475 047	149 908 624	197 511	16 952 559	586 401

¹ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

² Includes 81 268 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, 1999

		Year 1999			
Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger	
N ^o					
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets					
18 827 456	59 856 169	2 104 372	1 640 858	—	Des champs pétroliers 1
1 699 144	33 878 574	227 700	—	—	Des installations de traitement 2
—	—	—	—	3 977 990	Importations 3
2 236 800	7 191 719	531 371	—	—	Autres arrivages 4
22 763 400	100 926 462	2 863 443	1 640 858	3 977 990	Total des arrivages nets 5
Utilisation					
Livraisons nettes					
Aux raffineries:					
—	—	—	—	—	Québec 6
3 801 368	12 088 057	—	1 642 692	3 853 676	Ontario 7
2 107 787	1 245 918	—	—	—	Saskatchewan 8
322 690	22 564 753	522 500	—	—	Alberta 9
—	1 914 275	1 484 369	—	—	Colombie-Britannique 10
6 231 845	37 813 003	2 006 869	1 642 692	3 853 676	Total des raffineries 11
1 281 232	5 396 387	—	—	81 541	Aux usines 12
14 513 430	51 216 642	854 495	—	81 268	En vue de l'exportation ² 13
556 115	5 697 688	17 637	—	—	Autres livraisons 14
22 582 622	100 123 720	2 879 001	1 642 692	4 016 485	Total des livraisons nettes 15
- 44 499	- 38 655	8 964	- 1 837	6 769	Fuites et autres pertes 16
225 277	841 397	- 24 522	3	- 45 264	Variations de stocks 17
22 763 400	100 926 462	2 863 443	1 640 858	3 977 990	Total de l'utilisation 18

¹ 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.

² Y compris 81 268 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, 1998 and 1999

No.	Year of 1998	Year of 1999					
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario ¹	Manitoba ²	
cubic metres - mètres cubes							
Crude Oil and Equivalent							
Receipts							
1	From fields	90 772 161	82 837 410	—	—	—	344 523
2	From processing plants	34 321 505	35 805 418	—	—	1 347 561	—
3	Imports	18 699 019	20 903 016	—	16 925 026	3 977 990	—
4	From other	10 682 362	10 362 780	—	225 044	11 059	604 609
5	From other provinces	162 203 046	149 446 809	—	—	25 884 748	64 960 194
6	Total Receipts	316 678 093	299 355 433	—	17 150 070	31 221 358	65 909 326
Deliveries							
7	To refineries	68 271 678	68 201 852	—	12 315 246	25 724 314	—
8	To processing plants and bulk plants	6 209 548	6 759 160	—	—	1 338 757	—
9	For export ⁴	72 011 029	67 255 905	—	—	3 721 864	44 551 218
10	To other	8 010 386	6 271 440	—	—	—	—
11	To other provinces	162 203 046	149 446 809	—	4 727 737	—	21 157 011
12	Line losses and unaccounted for	- 135 326	- 67 594	—	- 6 800	- 45 899	- 3 568
13	Inventory changes	107 732	1 487 861	—	113 887	482 322	204 665
14	Total Disposition	316 678 093	299 355 433	—	17 150 070	31 221 358	65 909 326
LPG's and Products							
Receipts							
15	From processing plants	26 959 808	26 679 377	—	—	5 711 634	—
16	From refineries and bulk plants	44 274 792	45 459 781	—	3 406 461	17 995 469	—
17	Imports	687 621	611 219	—	—	611 219	—
18	From others	6 424 622	6 383 218	—	—	261 444	—
19	From other provinces	44 378 436	44 291 085	—	—	10 878 832	11 241 930
20	Total Receipts	122 725 279	123 424 680	—	3 406 461	35 458 598	11 241 930
Deliveries							
21	To refineries	7 083 737	7 255 519	—	—	1 911 149	—
22	To bulk plants and terminals	28 969 704	28 084 771	—	702 492	16 262 404	—
23	For export ⁵	9 056 861	7 133 522	—	—	2 253 016	1 362 253
24	To other	33 259 776	36 470 789	—	54 978	15 164 483	3 454 024
25	To other provinces	44 378 436	44 291 085	—	2 652 000	—	6 423 444
26	Line losses and unaccounted for	103 859	128 432	—	- 1 943	6 388	669
27	Inventory changes	- 127 094	60 562	—	- 1 066	- 138 842	1 540
28	Total Disposition	122 725 279	123 424 680	—	3 406 461	35 458 598	11 241 930

¹ Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

² Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

³ Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

⁴ Includes 81 268 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁵ 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 équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1998 et 1999

Year 1999					
Saskatchewan ³	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents					
Arrivages					
15 693 851	62 615 724	2 542 454	1 640 858	Des champs pétroliers	1
612 124	33 594 265	251 468	—	Des installations de traitement	2
—	—	—	—	Importations	3
1 569 929	7 386 342	565 797	—	Autres arrivages	4
51 402 297	2 543 696	4 655 874	—	Venant d'autres provinces	5
69 278 201	106 140 027	8 015 593	1 640 858	Total des arrivages	6
Livraisons					
3 353 705	23 409 943	3 398 644	—	Aux raffineries	7
53 756	5 366 647	—	—	Aux installations de traitement et de stockage	8
325 018	15 103 940	3 553 865	—	En vue de l'exportation ⁴	9
559 868	5 498 215	213 357	—	Autres livraisons	10
64 960 194	56 058 171	901 004	1 642 692	À d'autres provinces	11
1 002	3 197	- 13 689	- 1 837	Fuites et autres pertes	12
24 658	699 914	- 37 588	3	Variations de stocks	13
69 278 201	106 140 027	8 015 593	1 640 858	Total de l'utilisation	14
GPL et produits pétroliers					
Arrivages					
785 817	19 897 810	284 116	—	Des installations de traitement	15
1 180 459	22 738 113	139 279	—	Des raffineries et des installations de stockage	16
—	—	—	—	Importations	17
1 143	6 118 000	2 631	—	Autres arrivages	18
16 342 783	390 605	5 436 935	—	Venant d'autres provinces	19
18 310 202	49 144 528	5 862 961	—	Total des arrivages	20
Livraisons					
3 002	1 378 493	3 962 875	—	Aux raffineries	21
862 363	8 811 968	1 445 544	—	Aux installations de traitement et de stockage	22
3 364 865	144 743	8 645	—	En vue de l'exportation ⁵	23
922 914	16 874 390	—	—	Autres livraisons	24
13 045 318	21 779 718	390 605	—	À d'autres provinces	25
6 737	110 221	6 360	—	Fuites et autres pertes	26
105 003	44 995	48 932	—	Variations de stocks	27
18 310 202	49 144 528	5 862 961	—	Total de l'utilisation	28

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

² 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.

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

⁴ Y compris 81 268 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁵ 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, 1999

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						
Gathering Lines¹							
1	Ontario	72.1	—	—	—	—	—
2	Manitoba	164.8	71.1	80.0	—	—	—
3	Saskatchewan	1 498.1	1 207.8	47.7	535.7	89.4	—
4	Alberta	3 653.0	3 068.6	731.7	380.3	61.1	—
5	British Columbia	187.0	253.1	—	62.8	—	—
6	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
7	Canada	5 575.0	4 600.6	859.4	978.8	150.5	—
Trunk Lines							
8	Quebec	2.4	2.0	2.5	—	113.6	—
9	Ontario	—	—	—	106.2	45.7	—
10	Manitoba	—	197.5	116.0	17.4	408.7	17.8
11	Saskatchewan	202.0	424.2	185.9	175.0	605.8	45.0
12	Alberta	182.7	2 494.8	1 842.7	1 909.1	1 341.6	—
13	British Columbia	—	166.4	55.6	818.4	—	—
14	Northwest Territories	—	—	—	752.1	—	—
15	Canada	387.1	3 284.9	2 202.7	3 778.2	2 515.4	62.8
Product Lines							
16	Quebec	—	—	104.5	21.3	25.8	—
17	Ontario	32.0	353.7	818.4	786.9	75.6	—
18	Manitoba	—	311.2	—	—	—	—
19	Saskatchewan	19.8	820.5	16.0	721.7	—	—
20	Alberta	246.5	429.6	660.5	278.7	16.4	1.4
21	British Columbia	—	—	—	—	—	—
22	Canada	298.3	1 915.0	1 599.4	1 808.6	117.8	1.4
Total Lines							
23	Quebec	2.4	2.0	107.0	21.3	139.4	—
24	Ontario	104.1	353.7	818.4	893.1	121.3	—
25	Manitoba	164.8	579.8	196.0	17.4	408.7	17.8
26	Saskatchewan	1 719.9	2 452.5	249.6	1 432.4	695.2	45.0
27	Alberta	4 082.2	5 993.0	3 234.9	2 568.1	1 419.1	1.4
28	British Columbia	187.0	419.5	55.6	881.2	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	752.1	—	—
30	Canada	6 260.4	9 800.5	4 661.5	6 565.6	2 783.7	64.2

¹ Excludes producers' gathering lines.

Tableau 3

Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1999

Outside diameter of pipe in millimetres					Total		N°
481-531	532-658	659-759	760 and over				
Diamètre extérieur des conduites en millimètres							
kilometres - kilomètres							
					Conduites secondaires¹		
–	–	–	–	72.1	Ontario	1	
–	–	–	–	315.9	Manitoba	2	
–	–	–	–	3 378.7	Saskatchewan	3	
–	14.2	–	–	7 908.9	Alberta	4	
–	–	–	–	502.9	Colombie-Britannique	5	
–	–	–	–	–	Territoires du Nord-Ouest	6	
–	14.2	–	–	12 178.5	Canada	7	
					Conduites principales		
–	114.1	–	113.2	347.8	Québec	8	
585.8	16.5	–	746.1	1 500.3	Ontario	9	
–	601.1	–	600.6	1 959.1	Manitoba	10	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	4 710.4	Saskatchewan	11	
1 077.4	2 117.2	–	965.1	11 930.6	Alberta	12	
–	753.5	–	81.0	1 874.9	Colombie-Britannique	13	
–	–	–	–	752.1	Territoires du Nord-Ouest	14	
1 663.2	4 709.9	670.1	3 800.9	23 075.2	Canada	15	
					Conduites pour les produits		
–	–	–	–	151.6	Québec	16	
21.7	–	–	–	2 088.3	Ontario	17	
–	–	–	–	311.2	Manitoba	18	
–	–	–	–	1 578.0	Saskatchewan	19	
11.6	1.6	–	–	1 646.3	Alberta	20	
–	–	–	–	–	Colombie-Britannique	21	
33.3	1.6	–	–	5 775.4	Canada	22	
					Conduites total		
–	114.1	–	113.2	499.4	Québec	23	
607.5	16.5	–	746.1	3 660.7	Ontario	24	
–	601.1	–	600.6	2 586.2	Manitoba	25	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	9 667.1	Saskatchewan	26	
1 089.0	2 133.0	–	965.1	21 485.8	Alberta	27	
–	753.5	–	81.0	2 377.8	Colombie-Britannique	28	
–	–	–	–	752.1	Territoires du Nord-Ouest	29	
1 696.5	4 725.7	670.1	3 800.9	41 029.1	Canada	30	

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

Table 4
Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1999

Tableau 4
Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1999

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other	number – nombre			
À distance	Autres					
Quebec – Québec	4	–	4	–	12	–
Ontario	34	–	34	–	84	–
Manitoba	7	5	12	–	82	–
Saskatchewan	42	5	47	3	208	–
Alberta	142	12	154	3	519	–
British Columbia – Colombie-Britannique	14	–	14	3	25	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	3	–	3	6	–	–
CANADA	246	22	268	15	930	–
	Prime movers		Pumps			
	Moteurs primaires		Pompes			
	Total	Kilowatts	Reciprocating	Centrifugal	Total	
			Alternatives	Centrifuges		
	number		number – nombre			
nombre						
Quebec – Québec	12	14 580	–	12	12	
Ontario	84	85 726	–	84	84	
Manitoba	82	142 231	3	79	82	
Saskatchewan	211	326 951	34	177	211	
Alberta	522	381 947	178	344	522	
British Columbia – Colombie-Britannique	28	29 781	–	28	28	
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	6	3 490	–	6	6	
CANADA	945	984 706	215	730	945	

Table 5
Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1999 and 1998

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 1999 et 1998

	1999		1998	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
ASSETS – ACTIF				
Current assets – Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary investments – En caisse et placements temporaires	20,025	20,026	40,051	33,312
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts – Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	773,329	60,849	834,178	821,447
Materials and supplies and oil inventories – Matières, fournitures et inventaires de pétrole	11,131	748	11,879	42,368
Other current assets – Autres disponibilités	100,217	11,159	111,376	55,942
Current Assets – Total – Disponibilités	904,701	92,782	997,483	953,069
Investments – Placements				
Investments in affiliated companies – Placements dans des filiales	2,978,234	468,314	3,446,548	2,664,919
Other investments – Autres placements	18,044	208,629	226,673	233,640
Investments – Total – Placements	2,996,278	676,943	3,673,221	2,898,559
Fixed Assets – Immobilisations				
Transportation plant – Installations de transport	4,451,327	3,173,790	7,625,117	6,389,088
Non-transportation plant – Non reliés au transport	43,243	61,879	105,122	87,163
Less accumulated depreciation and amortization – Moins la dépréciation et l'amortissement	1,648,477	759,869	2,408,346	2,049,727
Operating oil supply – Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	–	15,033	15,033	12,374
Net Fixed Assets – Immobilisations nettes	2,846,093	2,490,833	5,336,926	4,438,898
Deferred debits – Débits différés	43,529	27,049	70,578	56,177
TOTAL ASSETS – ACTIF TOTAL	6,790,601	3,287,607	10,078,208	8,346,703
LIABILITIES and NET WORTH – PASSIF et VALEUR NETTE				
Current Liabilities – Exigibilités				
Loans and notes payable – Emprunts et effets à payer	90,962	338,181	429,143	139,897
Accounts payable and accrued – Comptes à payer et courus	652,985	43,492	696,477	763,619
Long-term debt due within one year – Dette à long terme échue dans un an ou moins	3,550	10,494	14,044	14,769
Other current liabilities – Autres exigibilités	24,089	28,176	52,265	51,104
Current Liabilities – Total – Exigibilités	771,586	420,343	1,191,929	969,389
Deferred credits and appropriations – Crédits différés et appropriations	91,245	6,921	98,166	230,741
Long-term debt – Dette à long terme				
Long-term debt less long-term owned – Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	1,501,346	748,935	2,250,281	2,712,446
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	977,458	332,134	1,309,592	1,132,215
Long-term Debt – Total – Dette à Long Terme	2,478,804	1,081,069	3,559,873	3,844,661
Capital Stock and Surplus – Capital Actions et Surplus				
Capital stock – Capital actions	2,423,672	1,464,750	3,888,422	2,002,455
Contributed surplus – Surplus d'apport	302,698	933	303,631	290,385
Retained earnings – Bénéfices non distribués	418,114	302,758	720,872	693,240
Other equity – Autres bénéfices	304,482	10,833	315,315	315,832
Capital Stock and Surplus – Total – Capital Actions et Surplus	3,448,966	1,779,274	5,228,240	3,301,912
LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	6,790,601	3,287,607	10,078,208	8,346,703

Table 6
**Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at
December 31, 1999 and 1998**

Tableau 6
**Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par
pipelines, au 31 décembre 1999 et 1998**

	1999		1998	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
OPERATING REVENUES – REVENUS D'EXPLOITATION				
From gathering operations – Exploitation des conduites secondaires	2,389	183,728	186,117	204,591
From trunk line operations ¹ – Exploitation des conduites principales ¹	733,566	432,183	1,165,749	1,043,021
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	13,743	14,107	27,850	24,144
Operating Revenue – Total – Revenus d'exploitation	749,698	630,018	1,379,716	1,271,756
OPERATING EXPENSES – DÉPENSES D'EXPLOITATION				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	77,264	45,458	122,722	111,191
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	84,218	50,055	134,273	139,462
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	24,342	24,641	48,983	36,183
Outside services – Services de l'extérieur	34,697	31,066	65,763	54,809
Other expenses – Autres frais	47,775	61,420	109,195	131,454
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	61,272	30,304	91,576	85,476
Operating Expenses – Total – Dépenses d'exploitation	329,568	242,944	572,512	558,575
NET REVENUE FROM OPERATIONS – REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION	420,131	387,074	807,205	713,181
OTHER INCOME				
Income from affiliated companies and income from investments – Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	126,951	42,672	169,623	165,340
Other income – Autres revenus	36,162	19,939	56,101	23,885
Other Income – Total – Autres Revenus	163,113	62,611	225,724	189,225
Other deductions – Autres déductions	61,635	22,828	84,463	150,763
FIXED CHARGES – FRAIS FIXES				
Depreciation and amortization – Dépréciation et amortissement	125,390	148,550	273,940	193,513
Interest on long-term debt – Intérêt de la dette à long terme	130,556	55,705	186,261	157,024
Other fixed charges – Autres frais fixes	3,270	8,135	11,405	5,618
Fixed Charges – Total – Frais Fixes	259,216	212,390	471,606	356,155
Provisions for income taxes – Réserves pour l'impôt sur le revenu	43,193	22,272	65,465	65,442
NET INCOME AFTER TAXES – REVENU NET APRÈS L'IMPÔT	219,200	192,195	411,395	330,046

¹ Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

¹ Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

² 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.

² Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'oeuvre 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, 1999
and 1998**

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 1999 et 1998**

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies Intraprovinciales	
	1999	1998	1999	1998
millions of dollars – millions de dollars				
SOURCE OF FUNDS – SOURCE DE FONDS				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Opérations	420.1	390.7	387.1	322.4
Other income – Autre revenus	163.1	113.1	62.6	76.1
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	133.3	102.7	225.3	53.5
Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations	716.6	606.5	675.0	452.1
External sources – Sources de provenance externe				
Investments – Investissements	–	–	6.5	–
Long-term funds – Fonds à long terme	198.4	465.0	–	531.0
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	815.6	599.3	1,083.1	157.1
Deferred credits – Crédits différés	–	10.4	0.9	–
Deferred debits – Débits différés	11.1	–	–	5.9
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	1,741.6	1,681.2	1,765.4	1,146.1
DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	208.8	712.6	1,047.9	697.1
Deferred debits – Débits différés	11.1	–	–	5.9
Deferred credits – Crédits différés	133.5	–	–	19.2
Reduction of long-term debt – Réduction de fonds à long terme	–	–	483.2	–
Investments – Investissements	781.1	602.8	–	26.4
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	–	–	–	–
Dividends – Dividendes	290.4	74.9	93.4	271.6
Other deductions – Autres déductions	353.0	338.3	283.0	256.1
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	1,777.8	1,728.7	1,907.3	1,276.3
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	(36.2)	(47.5)	(141.9)	(130.2)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	169.3	216.8	(185.6)	(55.4)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	133.1	169.3	(327.6)	(185.6)

Table 8
Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1999

Tableau 8
Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1999

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars
		milliers de dollars
MANAGEMENT – DIRECTION		
Working owners and partners – Propriétaires et associés actifs	–	–
Management – Directeurs	114	12,929
Total	114	12,929
PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE – PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS		
Geophysicists – Géophysiciens	–	–
Geologists – Géologues	1	–
Petroleum engineers – Ingénieurs pétroliers	1	–
Other engineers – Autres Ingénieurs	115	–
Other professional personnel – Autres membres du personnel de profession libérale	77	–
Sub-total – Sous total	194	13,172
Specialists and technicians – Spécialistes et techniciens	268	–
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de secrétariat	222	–
Other administrative personnel – Autres membres du personnel administratif	364	–
Total	1,048	56,795
PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS – PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES		
Field, plant and related employees – Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	576	32,658
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,738	102,382

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

The 1999 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 45 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.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

La publication de 1999 sur le Transport du pétrole brut et des produits pétroliers 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 annuelle dont participent environ 45 entreprises portant sur des produits transportés par pipelines. Les répondants de cette enquête représentent 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 biais 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.

DEFINITIONS

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.

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.

DÉFINITIONS

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, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion 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 en 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 propanes 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.

Fuites et autres pertes

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

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.

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 bouches.

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.

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.

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.