



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



2001

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

2001



How to obtain more information

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

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

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program 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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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

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

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 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

2001

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

2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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

January 2003

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, 2003

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

Janvier 2003

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:

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

Abbreviations

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **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 :

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

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 :

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **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, 2001	7
Selected Publications	8
Text Table	9
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 2001	10
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 2000 and 2001	12
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 2001	14
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 2001	16
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2001 and 2000	17
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2001 and 2000	18
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 2001 and 2000	19
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 2001	20
Data Quality and Methodology	21
Definitions	22

Table des matières

	Page
Faits saillants	4
Carte : Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 2001	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, 2001	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, 2000 et 2001	12
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 2001	14
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 2001	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 2001 et 2000	17
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 2001 et 2000	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 2001 et 2000	19
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 2001	20
Qualité des données et méthodologie	21
Définitions	22

HIGHLIGHTS

Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 2001 totalled 129.0 million cubic metres, up 0.9% from the previous year's total of 127.8 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 2.1% over 2000 to 163.9 million cubic metres from 160.5 million cubic metres, while products receipts dropped 5.0% to 78.4 million cubic metres from 82.5 million cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 2001 were: 53.4% from field gathering systems, 23.7% from natural gas processing plants, 14.4% from imports, and 8.5% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 2001 were 61.6% from refineries, 29.7% from natural gas processing plants, 7.9% from other carriers and imports 0.8%.

Total net receipts by pipelines during 2001 were 242.3 million cubic metres as compared with 242.9 million cubic metres in 2000. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 64.3%, followed by Quebec 11.8%, Ontario 11.5% 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 129,0 millions de mètres cubes en hausse de 0,9% comparativement à 127,8 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 2,1% à 163,9 millions de mètres cubes de 160,5 millions de mètres cubes en 2000, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont diminué de 5,0% à 78,4 millions de mètres cubes de 82,5 millions de mètres cubes en 2000.

En 2001, 53,4% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 23,7% des usines de traitement du gaz naturel, 14,4% des importations, et 8,5% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 2001, 61,6% des arrivages provenaient des raffineries, 29,7% des usines de traitement du gaz naturel, 7,9% d'autres transporteurs et 0,8% des importations.

En 2001, les arrivages nets des pipelines ont été de 242,3 millions de mètres cubes comparativement à 242,9 millions de mètres cubes en 2000. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 64,3%. Québec fournissait 11,8% des arrivages, l'Ontario 11,5% et la Saskatchewan 9,2%. 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	109.3	46.5	155.8
Quebec – Québec	25.0	3.7	28.7
Ontario	3.3	24.6	27.9
Saskatchewan	20.3	2.0	22.3
British Columbia – Colombie-Britannique	3.9	1.6	5.5
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.5	–	1.5
Manitoba	0.6	–	0.6
TOTAL	163.9	78.4	242.3

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 2001 were 80.6 million cubic metres, a decrease of 0.2% over 2000. Crude oil exports were 75.8 million cubic metres, a increase of 3.0% over 2000. Canada currently exports over 62% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports decreased 33.5% during the year. Imports of crude oil and products decreased to 24.2 million cubic metres, down 11.0% from 2000.

Trunk lines decreased their traffic by 3.5% to 103.4 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 449.9 kilometres per cubic metre compared with 459.1 for 2000 and 475.7 for 1999. The trunk pipeline revenue amounted to \$1.29 per cubic metre kilometre.

Financial

Operating revenues in the amount of \$1,665.1 million increased 6.4% over 2000 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$632.0 million compared to \$638.2 million in 2000. Interest on long term debt was \$196.9 million.

Income taxes amounted to \$67.0 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$570.7 million.

Total assets of this industry amounted to \$10,199.3 million, as at December 31, 2001. Interprovincial companies owned \$6,328.1 million or 62.0% of this total, with the remaining \$3,871.2 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Employees

Total number of employees increased to 1,719 from the 1,643 in 2000. Total salaries increased to \$116,723,000 from \$103,184,000 and resulted in an increase in average annual earnings per employee to \$67,902 in 2001 from \$62,802 in 2000.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1996 to 2001.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 80,6 millions de mètres cubes en 2001, ce qui représente une diminution de 0,2% par rapport à 2000. Les exportations de pétrole brut ont totalisé 75,8 millions de mètres cubes, une hausse de 3,0% par rapport à 2000. Le Canada exporte présentement plus de 62% 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 33,5%. Les importations de pétrole brut et de produits pétroliers sont, pour leur part, 24,2 millions de mètres cubes, en baisse de 11,0% en 2000.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 3,5%, pour atteindre 103,4 milliards de mètres cubes kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 449,9 kilomètres par mètre cube, comparativement à 459,1 kilomètres en 2000 et à 475,7 kilomètres en 1999. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 1,29\$ par mètre cube kilomètre.

Situation financière

Les revenus d'exploitation (1 665,1\$ millions) ont augmenté de 6,4% par rapport à 2000 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 632,0\$ millions comparativement à 638,2\$ millions en 2000. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 196,9\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 67,0\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 570,7\$ millions.

Au 31 décembre 2001, l'actif total de l'industrie était de 10 199,3\$ millions, dont 6 328,1\$ millions (62,0%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 3 871,2\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

Salariés

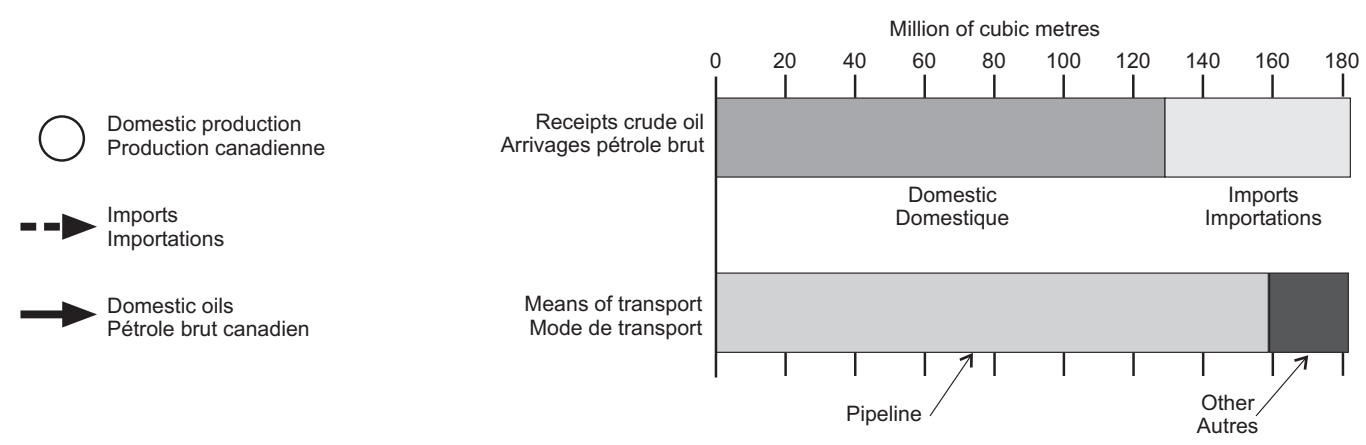
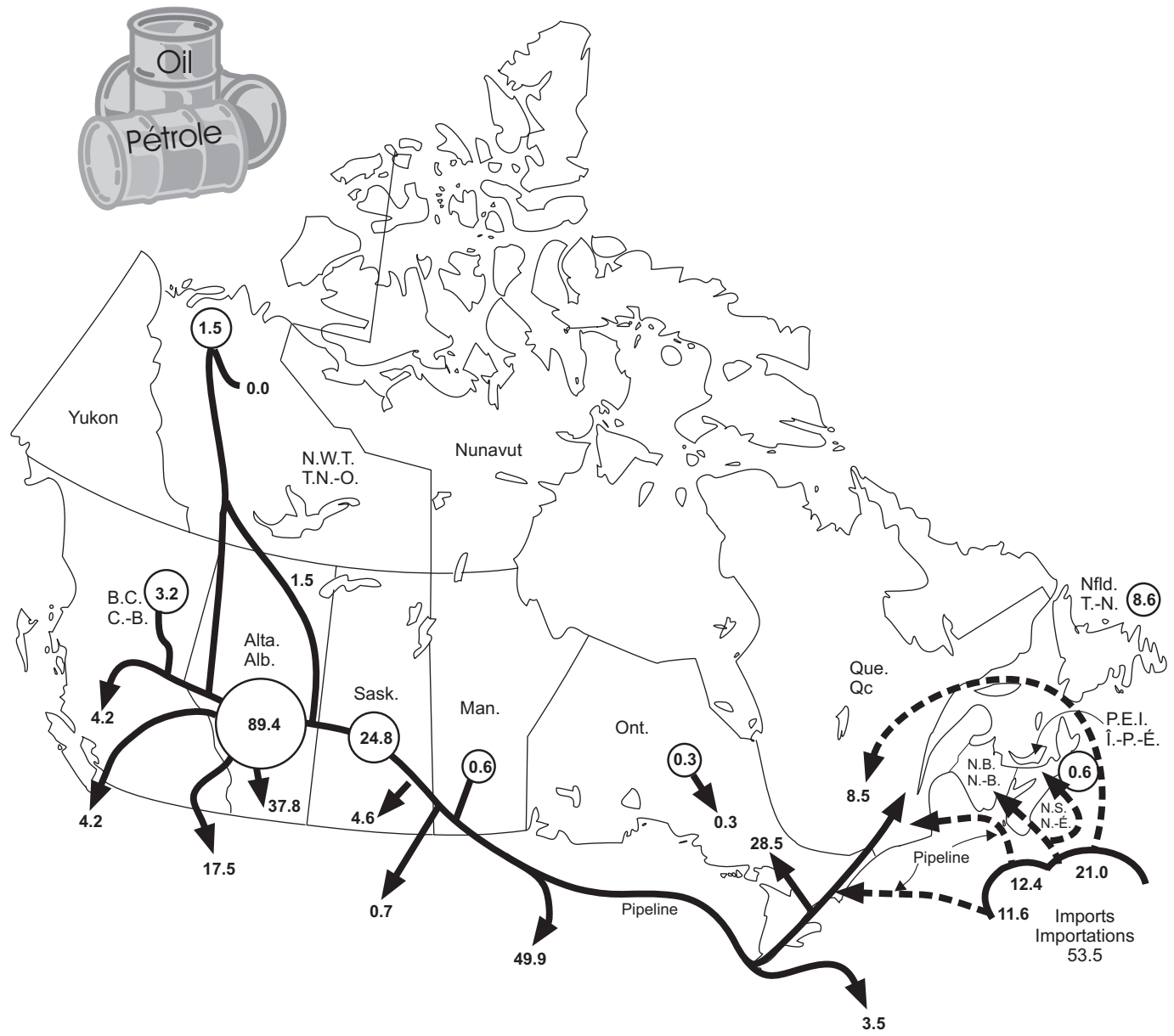
L'effectif total était de 1 719 personnes, en hausse par rapport à 2000 (1 643 personnes). Le total des rémunérations a augmenté à 116 723 000\$ par rapport à 103 184 000\$ en 2000; la rémunération annuelle moyenne a progressé à 67 902\$ en 2001 par rapport de 62 802\$ en 2000.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1996 à 2001.

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



Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 2001 Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 2001



Selected Publications from Statistics Canada on Energy

Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publications		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Energy Statistics Handbook Compact Disc - Bilingual Internet - English Internet - French	57-601-XCB 57-601-XIE 57-601-XIF	Guide statistique sur l'énergie Disque compact - bilingue internet - anglais internet - français
Annual Publications		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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

	1996	1997	1998	1999	2000	2001
A. Commodity – Produits						
	millions of cubic metres – millions de mètres cubes					
Crude Oil – Pétrole brut						
Canadian domestic receipts – Arrivages domestiques canadiens	140.9	151.5	154.5	149.9	160.5	164.0
Pipeline imports – Importations par pipelines	13.0	16.4	18.7	20.9	26.5	23.6
Pipeline exports – Exportations par pipelines	63.5	69.4	72.0	67.3	73.6	75.8
Domestic deliveries – Livraisons domestiques	77.4	82.1	82.5	82.6	86.9	88.2
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites						
	kilometres – kilomètres					
Gathering ¹ – Secondaires ¹	11 097.1	11 797.2	10 752.7	12 178.5	12 300.2	12 536.4
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	20 026.9	20 649.7	22 160.8	23 075.2	22 896.8	22 978.6
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 834.8	5 853.4	6 081.2	5 775.4	5 709.0	5 699.9
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	124 501.0	122 095.3	122 381.3	111 049.7	107 170.2	103 389.6
Average kilometres per cubic metre – Kilométrage moyen par mètre cube	570.9	537.4	524.2	475.7	459.1	449.9
	number – nombre					
Compressor stations – Postes compresseurs	265	264	268	268	255	254
	kilowatts					
Compressor stations – Postes compresseurs	899 879	951 434	988 882	984 706	1 000 149	1 087 546
C. Financial – Situation financière						
	millions of dollars – millions de dollars					
Operating revenues – Revenus d'exploitation	1,188.8	1,241.4	1,271.8	1,379.7	1,564.8	1,665.1
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	525.0	557.0	558.6	572.5	638.2	632.0
Net income – Revenu net	265.9	332.2	330.0	411.4	492.3	570.7
Property account – Compte de propriété	4,804.9	5,256.9	6,389.1	7,625.1	7,993.6	8,332.9
Long-term debt – Dette à long terme	2,449.0	2,848.7	3,844.7	3,559.9	3,492.9	3,760.0
	per cent – pourcentage					
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	7.8	7.0	5.8	8.3	9.1	10.8
Debt / capital – Dette / capital	59.8	57.7	60.4	48.1	48.6	50.5
Debt / equity – Dette / capital propre	149.1	136.2	152.8	92.8	94.6	101.9
Profit margin – Marge bénéficiaire	22.4	26.8	26.0	29.8	31.5	34.3
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	5.2	5.5	4.0	4.1	4.9	5.6
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	24.7	22.8	16.5	10.6	13.0	14.5
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	1.6 :1	1.4 :1	1.0 :1	0.8 :1	1.0 :1	0.7 :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, 2001

No.	Year of 2000	Year of 2001				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Quebec Québec	Ontario	Manitoba ¹
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts						
1	From fields	85 978 235	87 506 148	—	—	459 705
2	From processing plants	37 507 531	38 897 285	—	—	—
3	Imports	26 517 078	23 596 196	—	21 410 219	—
4	From other	10 454 248	14 002 192	—	3 611 848	238 729
5	Total net receipts	160 457 092	164 001 821	—	25 022 067	698 434
Disposition						
Net deliveries						
To refineries:						
6	Quebec	12 749 239	12 427 984	—	12 427 984	—
7	Ontario	27 103 241	27 413 927	—	12 596 951	126 192
8	Saskatchewan	3 777 142	3 674 740	—	—	—
9	Alberta	24 056 267	22 823 378	—	—	—
10	British Columbia	3 316 364	3 407 375	—	—	—
11	Total Refineries	71 002 253	69 747 404	—	25 024 935	126 192
12	To plants	8 654 326	10 062 152	—	—	—
13	For export ²	73 595 389	75 843 023	—	—	375 717
14	To other	6 991 648	7 780 762	—	—	—
15	Total Net Deliveries	160 243 616	163 433 341	—	25 024 935	501 909
16	Line losses and unaccounted for	49 590	73 263	—	- 8 698	- 658
17	Inventory changes	163 886	495 217	—	5 830	197 183
18	Total Disposition	160 457 092	164 001 821	—	25 022 067	698 434

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 77 331 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, 2001

		Year of 2001			
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign	
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger	
N ^o					
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets					
22 999 655	59 840 437	2 680 795	1 525 556	–	Des champs pétroliers 1
1 526 685	36 930 070	440 530	–	–	Des installations de traitement 2
–	–	–	–	2 185 977	Importations 3
1 803 247	8 151 453	172 666	–	24 249	Autres arrivages 4
26 329 587	104 921 960	3 293 991	1 525 556	2 210 226	Total des arrivages nets 5
Utilisation					
Livraisons nettes					
Aux raffineries:					
–	–	–	–	–	Québec 6
4 207 485	6 928 043	–	1 526 708	2 028 548	Ontario 7
2 097 055	1 577 685	–	–	–	Saskatchewan 8
436 166	20 175 758	2 211 454	–	–	Alberta 9
–	2 605 209	802 166	–	–	Colombie-Britannique 10
6 740 706	31 286 695	3 013 620	1 526 708	2 028 548	Total des raffineries 11
1 648 917	8 323 316	–	–	89 919	Aux usines 12
17 722 590	57 580 756	86 629	–	77 331	En vue de l'exportation ² 13
420 361	7 231 409	128 992	–	–	Autres livraisons 14
26 532 574	104 422 176	3 229 241	1 526 708	2 195 798	Total des livraisons nettes 15
- 5 746	28 734	63 975	- 1 113	- 3 231	Fuites et autres pertes 16
- 197 241	471 050	775	- 39	17 659	Variations de stocks 17
26 329 587	104 921 960	3 293 991	1 525 556	2 210 226	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 77 331 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, 2001**

No.	Year of 2000	Year of 2001				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Quebec Québec	Ontario ¹	Manitoba ²
cubic metres - mètres cubes						
Crude Oil and Equivalent						
Receipts						
1	From fields	85 978 235	87 506 148	—	—	359 602
2	From processing plants	37 507 531	38 897 285	—	—	—
3	Imports	26 517 078	23 596 196	—	21 410 219	—
4	From other	10 454 248	14 002 192	—	3 611 848	275 385
5	From other provinces	141 862 982	144 746 063	—	—	16 127 950
6	Total Receipts	302 320 074	308 747 884	—	25 022 067	19 467 103
Deliveries						
7	To refineries	71 002 253	69 747 404	—	12 427 984	—
8	To processing plants and bulk plants	8 654 326	10 062 152	—	—	—
9	For export ⁴	73 595 389	75 843 023	—	—	49 873 792
10	To other	6 991 648	7 780 762	—	—	—
11	To other provinces	141 862 982	144 746 063	—	—	—
12	Line losses and unaccounted for	49 590	73 263	—	- 9 627	- 36 842
13	Inventory changes	163 886	495 217	—	4 201	33 639
14	Total Disposition	302 320 074	308 747 884	—	12 422 558	32 066 612
LPG's and Products						
Receipts						
15	From processing plants	27 759 005	23 255 690	—	—	5 884 008
16	From refineries and bulk plants	47 833 213	48 318 036	—	3 746 875	17 768 431
17	Imports	652 423	618 667	—	—	618 667
18	From others	6 217 600	6 232 576	—	—	300 897
19	From other provinces	45 410 818	40 795 448	—	—	11 395 730
20	Total Receipts	127 873 059	119 220 417	—	3 746 875	35 967 733
Deliveries						
21	To refineries	6 842 074	5 419 425	—	—	1 473 856
22	To bulk plants and terminals	30 477 047	32 318 298	—	661 129	17 297 836
23	For export ⁵	7 207 441	4 789 832	—	—	2 599 510
24	To other	38 157 246	35 617 413	—	—	14 500 078
25	To other provinces	45 410 818	40 795 448	—	3 086 971	—
26	Line losses and unaccounted for	- 102 214	- 43 388	—	- 1 225	27 870
27	Inventory changes	- 119 353	323 389	—	—	68 583
28	Total Disposition	127 873 059	119 220 417	—	3 746 875	35 967 733

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 77 331 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 pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 2001

Year of 2001					
Saskatchewan ³	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents					
Arrivages					
18 514 315	63 726 464	3 380 211	1 525 556	Des champs pétroliers	1
389 734	36 809 362	503 685	—	Des installations de traitement	2
58 188	—	—	—	Importations	3
1 299 736	8 732 877	65 486	—	Autres arrivages	4
50 683 432	4 817 714	7 634 632	—	Venant d'autres provinces	5
70 945 405	114 086 417	11 584 014	1 525 556	Total des arrivages	6
Livraisons					
3 674 740	22 722 222	3 508 531	—	Aux raffineries	7
503 808	8 417 036	7 192	—	Aux installations de traitement et de stockage	8
679 945	17 517 148	4 250 366	—	En vue de l'exportation ⁴	9
468 939	6 616 749	695 074	—	Autres livraisons	10
65 482 335	58 318 064	3 291 006	1 526 708	À d'autres provinces	11
- 17 205	149 514	- 6 103	- 1 113	Fuites et autres pertes	12
26 262	371 109	- 60 896	- 39	Variations de stocks	13
70 818 824	114 111 842	11 685 170	1 525 556	Total de l'utilisation	14
GPL et produits pétroliers					
Arrivages					
798 836	15 986 768	586 078	—	Des installations de traitement	15
1 170 246	25 003 833	628 651	—	Des raffineries et des installations de stockage	16
—	—	—	—	Importations	17
25 000	5 501 106	405 573	—	Autres arrivages	18
13 364 163	1 601 976	4 463 358	—	Venant d'autres provinces	19
15 358 245	48 093 683	6 083 660	—	Total des arrivages	20
Livraisons					
10 105	1 201 413	2 734 051	—	Aux raffineries	21
705 361	11 894 473	1 738 250	—	Aux installations de traitement et de stockage	22
1 737 990	146 695	9 500	—	En vue de l'exportation ⁵	23
974 713	16 824 151	—	—	Autres livraisons	24
11 921 938	17 827 521	1 601 976	—	À d'autres provinces	25
4 081	- 81 889	7 134	—	Fuites et autres pertes	26
4 057	281 319	- 7 251	—	Variations de stocks	27
15 358 245	48 093 683	6 083 660	—	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 77 331 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, 2001

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	165.5	71.1	—	—	—	—
3	Saskatchewan	1 440.9	1 299.6	47.2	536.3	89.4	—
4	Alberta	3 805.6	3 059.7	967.8	403.0	61.1	—
5	British Columbia	187.0	253.1	—	62.8	—	—
6	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—
7	Canada	5 671.1	4 683.5	1 015.0	1 002.1	150.5	—
Trunk Lines							
8	Quebec	2.4	2.0	2.5	—	113.6	—
9	Ontario	—	—	—	106.5	45.7	—
10	Manitoba	—	191.0	116.0	17.4	408.7	17.8
11	Saskatchewan	202.0	266.4	320.3	166.0	606.2	45.0
12	Alberta	141.2	2 481.1	1 859.8	1 911.1	1 341.6	—
13	British Columbia	—	166.4	55.6	818.4	—	—
14	Northwest Territories	—	—	—	751.0	—	—
15	Canada	345.6	3 106.9	2 354.2	3 770.4	2 515.8	62.8
Product Lines							
16	Quebec	—	—	104.5	21.3	25.8	—
17	Ontario	32.0	353.7	832.5	786.9	75.6	—
18	Manitoba	—	311.2	—	—	—	—
19	Saskatchewan	2.5	619.2	16.0	721.7	—	—
20	Alberta	279.5	633.6	332.5	498.7	16.4	1.4
21	British Columbia	—	—	—	—	—	—
22	Canada	314.0	1 917.7	1 285.5	2 028.6	117.8	1.4
Total Lines							
23	Quebec	2.4	2.0	107.0	21.3	139.4	—
24	Ontario	104.1	353.7	832.5	893.4	121.3	—
25	Manitoba	165.5	573.3	116.0	17.4	408.7	17.8
26	Saskatchewan	1 645.4	2 185.2	383.5	1 424.0	695.6	45.0
27	Alberta	4 226.3	6 174.4	3 160.1	2 812.8	1 419.1	1.4
28	British Columbia	187.0	419.5	55.6	881.2	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	751.0	—	—
30	Canada	6 330.7	9 708.1	4 654.7	6 801.1	2 784.1	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 2001

Outside diameter of pipe in millimetres					Total		N°
Diamètre extérieur des conduites en millimètres							
481-531	532-658	659-759	760 and over				
kilometres - kilomètres							
					Conduites secondaires¹		
–	–	–	–	72.1	Ontario	1	
–	–	–	–	236.6	Manitoba	2	
–	–	–	–	3 413.4	Saskatchewan	3	
–	14.2	–	–	8 311.4	Alberta	4	
–	–	–	–	502.9	Colombie-Britannique	5	
–	–	–	–	–	Territoires du Nord-Ouest	6	
–	14.2	–	–	12 536.4	Canada	7	
					Conduites principales		
–	114.1	–	113.2	347.8	Québec	8	
585.8	16.5	–	746.1	1 500.6	Ontario	9	
–	601.1	–	600.6	1 952.6	Manitoba	10	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	4 678.4	Saskatchewan	11	
1 077.4	2 066.0	–	995.1	11 873.3	Alberta	12	
–	753.5	–	81.0	1 874.9	Colombie-Britannique	13	
–	–	–	–	751.0	Territoires du Nord-Ouest	14	
1 663.2	4 658.7	670.1	3 830.9	22 978.6	Canada	15	
					Conduites pour les produits		
–	–	–	–	151.6	Québec	16	
21.7	–	–	–	2 102.4	Ontario	17	
–	–	–	–	311.2	Manitoba	18	
–	–	–	–	1 359.4	Saskatchewan	19	
11.6	1.6	–	–	1 775.3	Alberta	20	
–	–	–	–	–	Colombie-Britannique	21	
33.3	1.6	–	–	5 699.9	Canada	22	
					Conduites total		
–	114.1	–	113.2	499.4	Québec	23	
607.5	16.5	–	746.1	3 675.1	Ontario	24	
–	601.1	–	600.6	2 500.4	Manitoba	25	
–	1 107.5	670.1	1 294.9	9 451.2	Saskatchewan	26	
1 089.0	2 081.8	–	995.1	21 960.0	Alberta	27	
–	753.5	–	81.0	2 377.8	Colombie-Britannique	28	
–	–	–	–	751.0	Territoires du Nord-Ouest	29	
1 696.5	4 674.5	670.1	3 830.9	41 214.9	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, 2001

Tableau 4
Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 2001

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	5	–	5	–	17	–
Ontario	33	1	34	–	86	–
Manitoba	7	1	8	–	81	–
Saskatchewan	39	2	41	3	207	–
Alberta	140	9	149	3	519	–
British Columbia – Colombie-Britannique	13	1	14	3	25	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	3	–	3	6	–	–
CANADA	240	14	254	15	935	–
	Prime movers		Pumps			
	Moteurs primaires		Pompes			
	Total	Kilowatts	Reciprocating	Centrifugal	Total	
			Alternatives	Centrifuges		
	number		number – nombre			
nombre						
Quebec – Québec	17	24 083	–	17	17	
Ontario	86	124 602	–	86	86	
Manitoba	81	173 487	3	78	81	
Saskatchewan	210	331 319	34	176	210	
Alberta	522	400 783	158	364	522	
British Columbia – Colombie-Britannique	28	29 781	–	28	28	
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	6	3 491	–	6	6	
CANADA	950	1 087 546	195	755	950	

Table 5
Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 2001 and 2000

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 2001 et 2000

	2001			2000
	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	293,431	29,792	323,223	16,695
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts – Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	425,938	65,343	491,281	1,104,516
Materials and supplies and oil inventories – Matières, fournitures et inventaires de pétrole	9,262	789	10,051	7,890
Other current assets – Autres disponibilités	23,363	4,456	27,819	163,817
Current Assets – Total – Disponibilités	751,994	100,380	852,374	1,292,918
Investments – Placements				
Investments in affiliated companies – Placements dans des filiales	2,768,553	436,446	3,204,999	3,054,943
Other investments – Autres placements	17,050	315,928	332,978	120,113
Investments – Total – Placements	2,785,603	752,374	3,537,977	3,175,056
Fixed Assets – Immobilisations				
Transportation plant – Installations de transport	4,585,159	3,747,756	8,332,915	7,993,575
Non-transportation plant – Non reliés au transport	16,607	129	16,736	364
Less accumulated depreciation and amortization – Moins la dépréciation et l'amortissement	1,847,642	808,874	2,656,516	2,542,264
Operating oil supply – Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	–	5,823	5,823	12,828
Net Fixed Assets – Immobilisations nettes	2,754,124	2,944,834	5,698,958	5,464,503
Deferred debits – Débits différés	36,336	73,645	109,981	95,746
TOTAL ASSETS – ACTIF TOTAL	6,328,057	3,871,233	10,199,290	10,028,223
LIABILITIES and NET WORTH – PASSIF et VALEUR NETTE				
Current Liabilities – Exigibilités				
Loans and notes payable – Emprunts et effets à payer	258,568	26,523	285,091	194,876
Accounts payable and accrued – Comptes à payer et courus	194,172	377,978	572,150	948,477
Long-term debt due within one year – Dette à long terme échue dans un an ou moins	229,338	22,700	252,038	102,010
Other current liabilities – Autres exigibilités	13,863	21,266	35,129	53,487
Current Liabilities – Total – Exigibilités	695,941	448,467	1,144,408	1,298,850
Deferred credits and appropriations – Crédits différés et appropriations	55,987	187,416	243,403	82,369
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	1,382,869	437,040	1,819,909	2,002,367
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	1,166,887	773,178	1,940,065	1,490,510
Long-term Debt – Total – Dette à Long Terme	2,549,756	1,210,218	3,759,974	3,492,877
Capital Stock and Surplus – Capital Actions et Surplus				
Capital stock – Capital actions	2,352,460	1,579,601	3,932,061	3,796,348
Contributed surplus – Surplus d'apport	326,614	933	327,547	315,251
Retained earnings – Bénéfices non distribués	347,299	433,765	781,064	727,705
Other equity – Autres bénéfices	–	10,833	10,833	314,823
Capital Stock and Surplus – Total – Capital Actions et Surplus	3,026,373	2,025,132	5,051,505	5,154,127
LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	6,328,057	3,871,233	10,199,290	10,028,223

Table 6
**Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at
December 31, 2001 and 2000**

Tableau 6
**Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par
pipelines, au 31 décembre 2001 et 2000**

	2001			2000
	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	–	294,568	294,568	229,807
From trunk line operations ¹ – Exploitation des conduites principales ¹	831,243	506,742	1,337,985	1,296,921
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	15,892	16,648	32,540	38,066
Operating Revenue – Total – Revenus d'exploitation	847,135	817,958	1,665,093	1,564,794
OPERATING EXPENSES – DÉPENSES D'EXPLOITATION				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	80,259	50,754	131,013	127,734
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	71,372	64,266	135,638	138,707
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	12,599	37,903	50,502	61,385
Outside services – Services de l'extérieur	29,198	51,593	80,791	76,238
Other expenses – Autres frais	79,457	61,370	140,827	135,708
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	60,071	33,174	93,245	98,439
Operating Expenses – Total – Dépenses D'Exploitation	332,956	299,060	632,016	638,211
NET REVENUE FROM OPERATIONS – REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION	514,179	518,898	1,033,077	926,583
OTHER INCOME				
Income from affiliated companies and income from investments – Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	221,009	20,896	241,905	168,593
Other income – Autres revenus	1,744	6,415	8,159	118,868
Other Income – Total – Autres Revenus	222,753	27,311	250,064	287,461
Other deductions – Autres déductions	59,437	48,577	108,014	117,702
FIXED CHARGES – FRAIS FIXES				
Depreciation and amortization – Dépréciation et amortissement	138,053	167,210	305,263	327,863
Interest on long-term debt – Intérêt de la dette à long terme	154,692	42,201	196,893	182,513
Other fixed charges – Autres frais fixes	13,879	21,473	35,352	3,630
Fixed Charges – Total – Frais Fixes	306,624	230,884	537,508	514,006
Provisions for income taxes – Réserves pour l'impôt sur le revenu	64,463	2,493	66,956	90,035
NET INCOME AFTER TAXES – REVENU NET APRÈS L'IMPÔT	306,408	264,255	570,663	492,301

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, 2001
and 2000

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 2001 et 2000

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies intraprovinciales	
	2001	2000	2001	2000
millions of dollars – millions de dollars				
SOURCE OF FUNDS – SOURCE DE FONDS				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Opérations	514.2	436.8	518.9	489.8
Other income – Autre revenus	222.8	245.2	27.3	42.2
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	48.2	150.9	66.0	(17.0)
Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations	785.2	832.9	612.2	515.0
External sources – Sources de provenance externe				
Investments – Investissements	73.5	137.2	–	361.0
Long-term funds – Fonds à long terme	211.3	–	55.8	73.3
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	–	–	171.9	–
Deferred credits – Crédits différés	–	–	182.5	–
Deferred debits – Débits différés	9.0	–	–	–
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	1,079.0	970.1	1,022.4	949.3
DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	59.4	47.8	289.3	213.7
Deferred debits – Débits différés	–	1.8	23.3	23.3
Deferred credits – Crédits différés	21.4	13.8	–	2.0
Reduction of long-term debt – Réduction de fonds à long terme	–	140.3	–	–
Investments – Investissements	–	–	436.4	–
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	327.9	23.9	–	57.1
Dividends – Dividendes	410.3	203.8	107.0	281.6
Other deductions – Autres déductions	430.6	445.1	281.8	276.7
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	1,249.6	876.5	1,137.8	854.4
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	(170.6)	93.6	(115.4)	94.9
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	226.7	133.1	(232.7)	(327.6)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	56.1	226.7	(348.1)	(232.7)

Table 8
Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry,
Canada, 2001

Tableau 8
Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole
par pipelines, au Canada, 2001

	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	118	15,792
Total	118	15,792
PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE – PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS		
Geophysicists – Géophysiciens	–	–
Geologists – Géologues	–	–
Petroleum engineers – Ingénieurs pétroliers	7	
Other engineers – Autres Ingénieurs	119	
Other professional personnel – Autres membres du personnel de profession libérale	79	
Sub-total – Sous total	205	15,414
Specialists and technicians – Spécialistes et techniciens	118	
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de secrétariat	179	
Other administrative personnel – Autres membres du personnel administratif	345	
Total	847	52,637
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	754	48,294
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,719	116,723

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

The 2001 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 2001 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 diameter 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.