

Catalogue no.55-001-XIB



N°55-001-XIB au catalogue

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



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

January 2002

Janvier 2002



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & 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. 55-001-XIB, is published monthly in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. 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 \$44.00 per issue and CDN \$110.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$120.00

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° 55-001-XIB au catalogue est publié mensuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 9 \$ CA l'exemplaire et de 86 \$ CA pour un abonnement annuel. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 44 \$ CA l'exemplaire et de 110 \$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ 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 486110
486910
486990

January 2002

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 486110
486910
486990

Janvier 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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.

June 2002

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 52, No. 1

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2002

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.

Juin 2002

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 52, No. 1

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

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.

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 symbols are used in this Statistics Canada publication:

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

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

- **Gérard Desjardins**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-4368
Internet: desjger@statcan.ca

Signes conventionnels

Les signes suivants sont employés dans cette publication 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

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
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

- **Gérard Desjardins**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-4368
Internet: desjger@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source	10
4. Summary of Pipeline Movements by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
Data Quality and Methodology	15
Definitions	15

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
Qualité des données et méthodologie	15
Définitions	15

**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	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 - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
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
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	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-XPB	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.

Highlights

January 2002

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 250 300 cubic metres in January, up 1.0% from January 2001. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in January (7 326 599 cubic metres) increased by 7.3% from January 2001.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 120 998 cubic metres, a decrease of 2.1% from January 2001, and pipeline imports were 1 779 782 cubic metres, a decrease of 21.0%.
- January deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 240 882 cubic metres, a increase of 0.3% from 2001. January deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 56.2% to 231 825 cubic metres.

Faits saillants

Janvier 2002

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents une hausse de 1,0% en janvier 2001, pour atteindre 14 250 300 mètres cubes. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés sont en hausse de 7,3% par rapport à janvier 2001, pour s'établir à 7 326 599 mètres cubes.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont chuté de 2,1% par rapport à janvier 2001, pour atteindre 6 120 998 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 1 779 782 mètres cubes, en baisse de 21,0% comparativement à janvier 2001.
- En janvier, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 240 882 mètres cubes, en hausse de 0,3% par rapport à janvier 2001. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 231 825 mètres cubes, une baisse de 56,2% par rapport à la même période en 2001.

Table 1
Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province

No.	January 2001 Janvier	January - 2002 - Janvier				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 480 784	7 197 490	-	-	32 049
2	From processing plants	3 320 343	4 154 523	-	121 607	-
3	Imports	2 244 051	1 779 782	1 678 047	95 776	-
4	From other	1 066 803	1 118 505	333 236	2 443	24 583
5	Net receipts, total	14 111 981	14 250 300	2 011 283	219 826	56 632
Transfers:						
6	From other provinces	11 835 299	12 609 611	-	1 625 447	5 492 262
7	From other pipelines	9 532 008	9 111 711	-	-	102 897
8	From interprovincial systems	3 553 952	3 463 714	-	940 934	713 129
9	RECEIPTS, TOTAL	39 033 240	39 435 336	2 011 283	2 786 207	6 364 920
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 223 751	6 240 882	1 083 127	2 373 372	-
11	To plants	818 008	1 560 225	-	121 606	-
12	For export	6 252 261	6 120 998	-	292 179 ¹	4 004 007
13	To other	721 656	582 031	-	-	-
14	Net deliveries, total	14 015 676	14 504 136	1 083 127	2 787 157	4 004 007
Transfers:						
15	To other provinces	11 835 299	12 609 611	-	-	1 625 447
16	To other pipelines	2 576 219	2 170 962	-	-	46 201
17	To interprovincial systems	10 509 741	10 404 463	935 875	5 059	769 825
18	Deliveries, total	38 936 935	39 689 172	2 019 002	2 792 216	6 445 480
19	Line losses and adjustments	-10 269	3 813	304	157	2 558
20	Inventory changes	106 574	-257 649	-8 023	-6 166	-83 118 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	39 033 240	39 435 336	2 011 283	2 786 207	6 364 920

Footnotes

¹ Includes 4 709 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

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

Tableau 1

Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent, par province

January - 2002 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
1 534 423	5 030 826	474 149	126 043	Des champs pétrolifères 1
45 235	3 936 154	51 527	-	Des installations de traitement 2
5 959	-	-	-	Importations 3
95 287	654 541	8 415	-	Autres arrivages 4
1 680 904	9 621 521	534 091	126 043	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
4 293 841	609 637	588 424	-	Venant d'autres provinces 6
1 446 254	7 412 080	150 480	-	Venant d'autres pipe-lines 7
664 109	1 145 542	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
8 085 108	18 788 780	1 272 995	126 043	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
315 767	2 168 459	300 157	-	Aux raffineries 10
24 145	1 414 474	-	-	Aux usines 11
121 040	1 415 422	288 350	-	En vue de l'exportation 12
31 785	502 698	47 548	-	Autres livraisons 13
492 737	5 501 053	636 055	-	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
5 492 262	4 882 265	483 628	126 009	À d'autres provinces 15
145 351	1 979 410	-	-	À d'autres pipe-lines 16
1 966 110	6 577 114	150 480	-	À des réseaux interprovinciaux 17
8 096 460	18 939 842	1 270 163	126 009	Total, livraisons 18
-203	1 694	-702	5	Pertes et rectifications 19
-11 149	-152 756	3 534	29	Variations de stocks 20
8 085 108	18 788 780	1 272 995	126 043	TOTAL, UTILISATION 21

Renvois

¹ Y compris 4 709 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Table 2

Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	January 2001 Janvier	January - 2002 - Janvier			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 244 656	2 027 537	-	637 360
2	From refineries and bulk plants	4 102 177	4 539 699	277 057	1 449 375
3	Imports	67 162	30 122	-	30 122
4	From other	416 329	729 241	-	250 870
5	Net receipts, total	6 830 324	7 326 599	277 057	2 367 727
Transfers:					
6	From other provinces	3 584 888	3 977 568	-	1 001 145
7	From other pipelines	699 822	783 087	-	-
8	From interprovincial systems	853 793	891 779	-	218 134
9	RECEIPTS, TOTAL	11 968 827	12 979 033	277 057	3 587 006
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	529 566	231 825	-	73 891
11	To plants	2 736 847	3 210 044	42 038	1 549 773
12	For export	526 810	609 067	-	308 067 ¹
13	To other	3 321 222	3 423 878	-	1 448 826
14	Net deliveries, total	7 114 445	7 474 814	42 038	3 380 557
Transfers:					
15	To other provinces	3 584 888	3 977 568	235 414	-
16	To other pipelines	790 699	773 486	-	20 008
17	To interprovincial systems	762 916	901 380	-	198 126
18	Deliveries, total	12 252 948	13 127 248	277 452	3 598 691
19	Line losses and adjustments	16 226	-17 576	-395	-2 665
20	Inventory changes	-300 347	-130 639	-	-9 020 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 968 827	12 979 033	277 057	3 587 006

Footnotes

¹ Includes 0 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

² Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

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

Tableau 2

Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 2002 - Janvier

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	68 918	1 276 083	45 176	Des installations de traitement 1
-	111 558	2 626 913	74 796	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	1 641	476 730	-	Autres arrivages 4
-	182 117	4 379 726	119 972	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
1 040 513	1 348 727	119 414	467 769	Venant d'autres provinces 6
-	-	783 087	-	Venant d'autres pipe-lines 7
276 167	311 215	86 263	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 316 680	1 842 059	5 368 490	587 741	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	142 033	15 901	Aux raffineries 10
1 413	45 940	1 131 350	439 530	Aux usines 11
54 920	227 426	18 654	-	En vue de l'exportation 12
317 096	96 577	1 561 379	-	Autres livraisons 13
373 429	369 943	2 853 416	455 431	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
664 892	1 141 352	1 816 496	119 414	À d'autres provinces 15
264 706	61 324	427 448	-	À d'autres pipe-lines 16
11 461	249 891	441 902	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 314 488	1 822 510	5 539 262	574 845	Total, livraisons 18
98	1 421	-9 217	-6 818	Pertes et rectifications 19
2 094	18 128 ³	-161 555	19 714	Variations de stocks 20
1 316 680	1 842 059	5 368 490	587 741	TOTAL, UTILISATION 21

Renvois

¹ Y compris 0 mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

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

Table 3
Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source

No.	January 2001 Janvier	January - 2002 - Janvier				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 480 784	7 197 490	-	-	39 874
2	From processing plants	3 320 343	4 154 523	-	-	-
3	Imports	2 244 051	1 779 782	-	1 678 047	-
4	From other	1 066 803	1 118 505	-	333 236	24 583
5	Net receipts, total	14 111 981	14 250 300	-	2 011 283	64 457
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 063 373	1 083 127	-	1 083 127	-
7	Ontario	2 354 681	2 373 372	-	908 879	24 310
8	Saskatchewan	325 082	315 767	-	-	-
9	Alberta	2 185 986	2 168 459	-	-	-
10	British Columbia	294 629	300 157	-	-	-
11	Refineries, total	6 223 751	6 240 882	-	1 992 006	24 310
12	To plants	818 008	1 560 225	-	-	-
13	For export	6 252 261	6 120 998	-	-	6 122
14	To other	721 656	582 031	-	-	-
15	Net deliveries, total	14 015 676	14 504 136	-	1 992 006	30 432
16	Line losses and adjustments	-10 269	3 813	-	-1 097	-40
17	Inventory changes	106 574	-257 649	-	20 374	34 065 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	14 111 981	14 250 300	-	2 011 283	64 457

Footnotes

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

Tableau 3

Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine

January - 2002 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 920 692	4 906 232	204 649	126 043	-	Des champs pétrolifères	1
149 382	3 968 797	36 344	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	101 735	Importations	3
125 502	626 589	8 595	-	-	Autres arrivages	4
2 195 576	9 501 618	249 588	126 043	101 735	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
437 210	773 820	-	126 009	103 144	Ontario	7
180 484	135 283	-	-	-	Saskatchewan	8
69 371	1 979 790	119 298	-	-	Alberta	9
-	186 011	114 146	-	-	Colombie-Britannique	10
687 065	3 074 904	233 444	126 009	103 144	Total, raffineries	11
117 442	1 436 824	-	-	5 959	Aux usines	12
1 415 835	4 680 866	13 466	-	4 709	En vue de l'exportation	13
31 785	548 632	1 614	-	-	Autres livraisons	14
2 252 127	9 741 226	248 524	126 009	113 812	Total, livraisons nettes	15
12 723	-13 122	5 059	5	285	Pertes et rectifications	16
-69 274	-226 486	-3 995	29	-12 362	Variations de stocks	17
2 195 576	9 501 618	249 588	126 043	101 735	TOTAL, UTILISATION	18

Renvois

¹ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Table 4
Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2001	2002					
	cubic metres - mètres cubes						
	RECEIPTS:						
	Crude oil and equivalent: ¹						
	Net Receipts:						
1	From fields	7 480 784	7 197 490	7 197 490	-	-	-
2	From processing plants	3 320 343	4 154 523	4 154 523	-	-	-
3	Imports	2 244 051	1 779 782	1 779 782	-	-	-
4	From other	1 066 803	1 118 505	1 118 505	-	-	-
5	Net receipts, total	14 111 981	14 250 300	14 250 300	-	-	-
6	Transfers	24 921 259	25 185 036	25 185 036	-	-	-
7	RECEIPTS, TOTAL	39 033 240	39 435 336	39 435 336	-	-	-
	LPG's and products: ²						
8	From processing plants	2 244 656	2 027 537	2 027 537	-	-	-
9	From refineries	4 102 177	4 539 699	4 539 699	-	-	-
10	Imports	67 162	30 122	30 122	-	-	-
11	From other	416 329	729 241	729 241	-	-	-
12	Net receipts, total	6 830 324	7 326 599	7 326 599	-	-	-
13	Transfers	5 138 503	5 652 434	5 652 434	-	-	-
14	RECEIPTS, TOTAL	11 968 827	12 979 033	12 979 033	-	-	-
15	Net receipts, total - All commodities	20 942 305	21 576 899	21 576 899	-	-	-
	DISPOSITION:						
	Crude Oil and equivalent: ¹						
	Net deliveries:						
16	To refineries	6 223 751	6 240 882	6 240 882	-	-	-
17	To plants	818 008	1 560 225	1 560 225	-	-	-
18	For export	6 252 261	6 120 998	6 120 998	-	-	-
19	To other	721 656	582 031	582 031	-	-	-
20	Net deliveries, total	14 015 676	14 504 136	14 504 136	-	-	-
21	Transfers	24 921 259	25 185 036	25 185 036	-	-	-
22	Deliveries, total	38 936 935	39 689 172	39 689 172	-	-	-
23	Line losses and adjustments	-10 269	3 813	3 813	-	-	-
24	Inventory changes	106 574	-257 649	-257 649	-	-	-
25	DISPOSITION, TOTAL	39 033 240	39 435 336	39 435 336	-	-	-
	LPG's and products: ²						
26	To refineries	529 566	231 825	231 825	-	-	-
27	To plants	2 736 847	3 210 044	3 210 044	-	-	-
28	For export	526 810	609 067	609 067	-	-	-
29	To other	3 321 222	3 423 878	3 423 878	-	-	-
30	Net deliveries, total	7 114 445	7 474 814	7 474 814	-	-	-
31	Transfers	5 138 503	5 652 434	5 652 434	-	-	-
32	Deliveries, total	12 252 948	13 127 248	13 127 248	-	-	-
33	Line Losses and adjustments	16 226	-17 576	-17 576	-	-	-
34	Inventory changes	-300 347	-130 639	-130 639	-	-	-
35	DISPOSITION, TOTAL	11 968 827	12 979 033	12 979 033	-	-	-
36	Net deliveries, total - All commodities	21 130 121	21 978 950	21 978 950	-	-	-

Footnotes

¹ Source, Table 1.

² Source, Table 2.

Tableau 4

Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		No.
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
							ARRIVAGES:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Arrivages nets:	
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

Renvois

¹ Source au tableau 1.

² Source au tableau 2.

Table 5
Inventories

Tableau 5
Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
			2002	2001
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 830 051	1 082 367	4 912 418	4 666 983
2. Carriers - Transporteurs	3 381 688	1 185 699	4 567 387	4 475 769
3. Total	7 211 739	2 268 066	9 479 805	9 142 752
4. Lines - Conduites	5 235 283	1 086 478	6 321 761	6 152 080
5. Tanks - Réservoirs	1 976 456	1 181 588	3 158 044	2 990 672
6. Total	7 211 739	2 268 066	9 479 805	9 142 752
7. Change - Fluctuations	-166 105	-106 060	-272 165	31 313
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 017 012	183 013	2 200 025	2 144 388
9. Tanks - Réservoirs	650 923	500	651 423	420 022
10. Total	2 667 935	183 513	2 851 448	2 564 410
11. Change - Fluctuations	-91 544	-24 579	-116 123	-225 086
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 252 295	1 269 491	8 521 786	8 296 468
13. Tanks - Réservoirs	2 627 379	1 182 088	3 809 467	3 410 694
14. Total	9 879 674	2 451 579	12 331 253	11 707 162
15. Change - Fluctuations	-257 649	-130 639	-388 288	-193 773

Table 6
Operating Statistics

Tableau 6
Statistiques d'exploitation

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
			2002	2001
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 387 691	2 628 386
			9 016 077	9 169 553
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		440.4	351.6
			410.2	434.0

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue no. 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue no. 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Definitions

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring 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.

Cubic Metre Kilometres

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. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-lines, 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.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (n° 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

Définitions

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, 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.

Mètre-cubes kilomètres

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. La moyenne de kilomètres par mètre cube est la distance parcourue de chaque mètre cube de pétrole.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies de pipelines au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies de pipelines au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Inventory Changes

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

Line losses and adjustments

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

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

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

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 well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

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

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Pertes et rectifications

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

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

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant 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; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

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

Produits pétroliers raffinés

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

Transferts

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.