

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**

December 2001

Décembre 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & 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

December 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 486110
486910
486990

Décembre 2001

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.

May 2002

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 12

Frequency: Monthly

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.

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.

Mai 2002

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 12

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Abbreviations

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

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

Signes conventionnels

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

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

Abbréviations

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

- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708
Internet: hardele@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

December 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 14 071 220 cubic metres in December, down 1.0% from December 2000. Year-to-date receipts to the end of December 2001 (164 001 821 cubic metres) were up 2.2% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in December (6 907 513 cubic metres) decreased 1.0% from December 2000. Year-to-date receipts for 2001 decreased 4.9% to 78 424 969 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 357 566 cubic metres, a decrease of 4.3% from December 2000, and pipeline imports were 1 850 727 cubic metres, a decrease of 15.5%. Year-to-date exports totalled 75 843 023 cubic metres, up 3.1% from 2000. Year-to-date imports stood at 23 596 196 cubic metres, a decrease of 7.0%.
- December deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 718 834 cubic metres, a decrease of 5.4% from 2000. December deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 42.2% to 301 857 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of December 2001 totalled 69 747 404 cubic metres, down 1.8% from the same period in 2000.

Faits saillants

Décembre 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont subi une baisse de 1,0% en décembre 2000, pour atteindre 14 071 220 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 164 001 821 mètres cubes, en hausse de 2,2% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont subi une baisse de 1,0% par rapport à décembre 2000, pour s'établir à 6 907 513 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 78 424 969 mètres cubes, en baisse de 4,9% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont subi une baisse de 4,3% par rapport à décembre 2000, pour atteindre 6 357 566 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 1 850 727 mètres cubes, en baisse de 15,5% comparativement à décembre 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 75 843 023 mètres cubes, une hausse de 3,1% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 23 596 196 mètres cubes, en baisse de 7,0%.
- En décembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 718 834 mètres cubes, en baisse de 5,4% par rapport à décembre 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 301 857 mètres cubes, une baisse de 42,2% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 69 747 404 mètres cubes, une baisse de 1,8% par rapport à la même période de 2000.

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

No.	December 2000 Décembre	December - 2001 - Décembre				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 515 961	7 381 983	-	-	32 694
2	From processing plants	3 337 179	3 832 861	-	113 032	-
3	Imports	2 191 263	1 850 727	1 694 034	150 717	-
4	From other	1 173 699	1 005 649	201 598	1 986	23 549
5	Net receipts, total	14 218 102	14 071 220	1 895 632	265 735	56 243
Transfers:						
6	From other provinces	12 615 736	12 879 908	-	1 463 508	5 674 761
7	From other pipelines	10 076 437	9 410 833	-	-	103 149
8	From interprovincial systems	3 733 376	3 591 928	-	941 946	708 984
9	RECEIPTS, TOTAL	40 643 651	39 953 889	1 895 632	2 671 189	6 543 137
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 046 872	5 718 834	977 367	2 222 114	-
11	To plants	871 642	971 559	-	113 032	-
12	For export	6 642 572	6 357 566	-	292 775 ¹	4 131 197
13	To other	654 057	677 320	-	-	-
14	Net deliveries, total	14 215 143	13 725 279	977 367	2 627 921	4 131 197
Transfers:						
15	To other provinces	12 615 736	12 879 908	-	-	1 463 508
16	To other pipelines	2 623 680	2 165 644	-	-	47 278
17	To interprovincial systems	11 186 133	10 837 117	935 931	6 015	764 855
18	Deliveries, total	40 640 692	39 607 948	1 913 298	2 633 936	6 406 838
19	Line losses and adjustments	3 082	19 380	125	-615	1 449
20	Inventory changes	-123	326 561	-17 791	37 868	134 850 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	40 643 651	39 953 889	1 895 632	2 671 189	6 543 137

Footnotes

¹ Includes 5 254 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

December - 2001 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories (excludes Nunavut) Territoires du Nord-Ouest (excluent Nunavut)	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
1 596 003	5 135 182	484 666	133 438	Des champs pétrolifères 1
44 052	3 623 547	52 230	-	Des installations de traitement 2
5 976	-	-	-	Importations 3
103 646	666 126	8 744	-	Autres arrivages 4
1 749 677	9 424 855	545 640	133 438	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
4 509 267	639 768	592 604	-	Venant d'autres provinces 6
1 477 083	7 669 711	160 890	-	Venant d'autres pipe-lines 7
710 176	1 230 822	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
8 446 203	18 965 156	1 299 134	133 438	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
347 693	1 898 763	272 897	-	Aux raffineries 10
40 061	818 466	-	-	Aux usines 11
132 911	1 504 046	296 637	-	En vue de l'exportation 12
43 696	581 381	52 243	-	Autres livraisons 13
564 361	4 802 656	621 777	-	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
5 674 761	5 101 871	506 242	133 526	À d'autres provinces 15
172 821	1 945 545	-	-	À d'autres pipe-lines 16
2 017 807	6 951 619	160 890	-	À des réseaux interprovinciaux 17
8 429 750	18 801 691	1 288 909	133 526	Total, livraisons 18
-1 408	20 050	-94	-127	Pertes et rectifications 19
17 861	143 415	10 319	39	Variations de stocks 20
8 446 203	18 965 156	1 299 134	133 438	TOTAL, UTILISATION 21

Renvois

¹ Y compris 5 254 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.	December 2000 Décembre	December - 2001 - Décembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 450 234	1 790 191	-	507 222
2	From refineries and bulk plants	4 002 538	4 595 005	309 105	1 497 717
3	Imports	32 950	31 947	-	31 947
4	From other	493 538	490 370	-	21 235
5	Net receipts, total	6 979 260	6 907 513	309 105	2 058 121
Transfers:					
6	From other provinces	3 826 334	3 960 807	-	1 165 217
7	From other pipelines	766 194	737 656	-	-
8	From interprovincial systems	890 515	833 016	-	210 432
9	RECEIPTS, TOTAL	12 462 303	12 438 992	309 105	3 433 770
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	522 159	301 857	-	130 531
11	To plants	2 926 263	3 077 089	40 441	1 451 324
12	For export	706 306	572 310	-	302 751 ¹
13	To other	3 281 427	3 209 876	-	1 285 173
14	Net deliveries, total	7 436 155	7 161 132	40 441	3 169 779
Transfers:					
15	To other provinces	3 826 334	3 960 807	268 114	-
16	To other pipelines	760 014	737 747	-	-
17	To interprovincial systems	896 695	832 925	-	210 432
18	Deliveries, total	12 919 198	12 692 611	308 555	3 380 211
19	Line losses and adjustments	-11 878	16 687	550	11 886
20	Inventory changes	-445 017	-270 306	-	41 673 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 462 303	12 438 992	309 105	3 433 770

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

December - 2001 - Décembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	58 509	1 176 798	47 662	Des installations de traitement 1
-	116 460	2 586 952	84 771	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	1 694	467 441	-	Autres arrivages 4
-	176 663	4 231 191	132 433	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
986 965	1 255 075	132 741	420 809	Venant d'autres provinces 6
-	-	737 656	-	Venant d'autres pipe-lines 7
234 453	294 257	93 874	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 221 418	1 725 995	5 195 462	553 242	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	152 982	18 344	Aux raffineries 10
1 198	64 624	1 093 376	426 126	Aux usines 11
46 926	204 130	18 503	-	En vue de l'exportation 12
311 998	90 688	1 522 017	-	Autres livraisons 13
360 122	359 442	2 786 878	444 470	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
664 440	1 219 628	1 675 884	132 741	À d'autres provinces 15
221 625	53 290	462 832	-	À d'autres pipe-lines 16
12 828	240 967	368 698	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 259 015	1 873 327	5 294 292	577 211	Total, livraisons 18
26	430	-2 590	6 385	Pertes et rectifications 19
-37 623	-147 762 ³	-96 240	-30 354	Variations de stocks 20
1 221 418	1 725 995	5 195 462	553 242	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.	December 2000 Décembre	December - 2001 - Décembre				
		Canada	Newfoundland and Labrador Terre-Neuve- et-Labrador	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 515 961	7 381 983	-	-	40 502
2	From processing plants	3 337 179	3 832 861	-	-	-
3	Imports	2 191 263	1 850 727	-	1 694 034	-
4	From other	1 173 699	1 005 649	-	201 598	23 549
5	Net receipts, total	14 218 102	14 071 220	-	1 895 632	64 051
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 107 460	977 367	-	977 367	-
7	Ontario	2 350 972	2 222 114	-	933 537	71 914
8	Saskatchewan	307 034	347 693	-	-	-
9	Alberta	1 983 883	1 898 763	-	-	-
10	British Columbia	297 523	272 897	-	-	-
11	Refineries, total	6 046 872	5 718 834	-	1 910 904	71 914
12	To plants	871 642	971 559	-	-	-
13	For export	6 642 572	6 357 566	-	-	27 634
14	To other	654 057	677 320	-	-	-
15	Net deliveries, total	14 215 143	13 725 279	-	1 910 904	99 548
16	Line losses and adjustments	3 082	19 380	-	-176	246
17	Inventory changes	-123	326 561	-	-15 096	-35 743 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	14 218 102	14 071 220	-	1 895 632	64 051

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

December - 2001 - Décembre

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:						
1 991 063	5 002 277	214 703	133 438	-	Des champs pétrolifères	1
131 980	3 665 376	35 505	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	156 693	Importations	3
142 337	629 198	8 967	-	-	Autres arrivages	4
2 265 380	9 296 851	259 175	133 438	156 693	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
373 550	575 913	-	133 526	133 674	Ontario	7
167 363	180 330	-	-	-	Saskatchewan	8
56 222	1 697 451	145 090	-	-	Alberta	9
-	171 910	100 987	-	-	Colombie-Britannique	10
597 135	2 625 604	246 077	133 526	133 674	Total, raffineries	11
112 988	852 595	-	-	5 976	Aux usines	12
1 524 134	4 790 575	9 969	-	5 254	En vue de l'exportation	13
37 144	638 438	1 738	-	-	Autres livraisons	14
2 271 401	8 907 212	257 784	133 526	144 904	Total, livraisons nettes	15
1 502	13 835	4 646	-127	-546	Pertes et rectifications	16
-7 523	375 804	-3 255	39	12 335	Variations de stocks	17
2 265 380	9 296 851	259 175	133 438	156 693	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
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
RECEIPTS:							
Crude oil and equivalent: ¹							
Net Receipts:							
1	From fields	85 978 235	87 506 148	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	37 507 531	38 897 285	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	25 357 862	23 596 196	2 244 051	1 949 618	2 422 391	2 158 413
4	From other	11 613 464	14 002 192	1 066 803	1 087 992	996 175	1 266 002
5	Net receipts, total	160 457 092	164 001 821	14 111 981	12 776 098	14 315 134	14 267 103
6	Transfers	295 373 076	292 370 024	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
7	RECEIPTS, TOTAL	455 830 168	456 371 845	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	27 759 005	23 255 690	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	47 833 213	48 318 036	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	652 423	618 667	67 162	65 090	55 528	76 502
11	From other	6 217 600	6 232 576	416 329	506 298	481 401	553 010
12	Net receipts, total	82 462 241	78 424 969	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 305 260
13	Transfers	64 594 532	57 178 516	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
14	RECEIPTS, TOTAL	147 056 773	135 603 485	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
15	Net receipts, total - All commodities	242 919 333	242 426 790	20 942 305	18 986 420	20 778 988	20 572 363
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	71 002 253	69 747 404	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	8 654 326	10 062 152	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	73 595 389	75 843 023	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	6 991 648	7 780 762	721 656	547 972	740 492	825 190
20	Net deliveries, total	160 243 616	163 433 341	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 645 574
21	Transfers	295 373 076	292 370 024	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 317 185
22	Deliveries, total	455 616 692	455 803 365	38 936 935	37 198 024	40 501 247	40 962 759
23	Line losses and adjustments	49 590	73 263	-10 269	-3 901	-6 579	8 739
24	Inventory changes	163 886	495 217	106 574	-163 126	149 581	612 790
25	DISPOSITION, TOTAL	455 830 168	456 371 845	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 584 288
LPG's and products: ²							
26	To refineries	6 842 074	5 419 425	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	30 477 047	32 318 298	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	7 207 441	4 789 832	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	38 157 246	35 617 413	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
30	Net deliveries, total	82 683 808	78 144 968	7 114 445	6 207 184	6 577 375	6 073 209
31	Transfers	64 594 532	57 178 516	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
32	Deliveries, total	147 278 340	135 323 484	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 795 306
33	Line Losses and adjustments	-102 214	-43 388	16 226	-14 485	-12 973	-21 915
34	Inventory changes	-119 353	323 389	-300 347	17 623	-100 548	253 966
35	DISPOSITION, TOTAL	147 056 773	135 603 485	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
36	Net deliveries, total - All commodities	242 927 424	241 578 309	21 130 121	19 150 309	20 749 507	19 718 783

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:								
7 230 850	7 339 946	7 300 896	6 990 128	7 517 757	7 224 524	7 381 983	Des champs pétrolifères	1
2 920 827	3 372 625	3 183 008	2 893 292	3 299 045	3 451 773	3 832 861	Des installations de traitement	2
1 749 946	2 047 249	2 147 065	1 779 373	1 740 563	1 434 484	1 850 727	Importations	3
1 270 519	1 283 943	1 034 674	1 199 390	1 472 641	1 231 950	1 005 649	Autres arrivages	4
13 172 142	14 043 763	13 665 643	12 862 183	14 030 006	13 342 731	14 071 220	Total, arrivages nets	5
25 053 724	23 973 934	24 266 080	13 816 953	26 035 747	24 911 884	25 882 669	Transferts	6
38 225 866	38 017 697	37 931 723	26 679 136	40 065 753	38 254 615	39 953 889	TOTAL, ARRIVAGES	7
GPL et produits pétroliers: ²								
2 085 421	2 128 228	1 736 957	1 540 950	1 793 152	1 882 554	1 790 191	Des installations de traitement	8
3 706 510	4 080 690	4 349 634	3 915 623	4 423 697	4 455 308	4 595 005	Des raffineries et des installations de stockage	9
45 962	49 901	61 018	47 102	35 396	33 865	31 947	Importations	10
530 999	547 982	567 201	533 619	546 191	541 964	490 370	Autres arrivages	11
6 368 892	6 806 801	6 714 810	6 037 294	6 798 436	6 913 691	6 907 513	Total, arrivages net	12
4 576 430	5 115 696	4 924 820	2 665 201	4 750 563	5 490 263	5 531 479	Transferts	13
10 945 322	11 922 497	11 639 630	8 702 495	11 548 999	12 403 954	12 438 992	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 541 034	20 850 564	20 380 453	18 899 477	20 828 442	20 256 422	20 978 733	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
UTILISATION: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Livraisons nettes:								
5 516 261	6 551 415	6 281 841	5 272 779	5 846 807	5 711 309	5 718 834	Aux raffineries	16
916 603	823 132	761 550	670 492	1 018 007	918 121	971 559	Aux usines de traitement	17
6 724 778	6 329 077	6 071 277	5 640 156	6 685 500	6 336 841	6 357 566	En vue de l'exportation	18
695 921	623 301	485 141	597 265	659 590	552 383	677 320	Autres livraisons	19
13 853 563	14 326 925	13 599 809	12 180 692	14 209 904	13 518 654	13 725 279	Total, livraisons nettes	20
25 053 724	23 973 934	24 266 080	13 816 953	26 035 747	24 911 884	25 882 669	Transferts	21
38 907 287	38 300 859	37 865 889	25 997 645	40 245 651	38 430 538	39 607 948	Total, livraisons	22
-6 545	15 937	6 834	24 045	12 653	10 136	19 380	Pertes et rectifications	23
-674 876	-299 099	59 000	657 446	-192 551	-186 059	326 561	Variations de stocks	24
38 225 866	38 017 697	37 931 723	26 679 136	40 065 753	38 254 615	39 953 889	TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers: ²								
424 320	521 311	452 384	392 310	449 422	601 249	301 857	Aux raffineries	26
2 678 404	2 627 627	2 796 734	2 370 390	2 700 972	2 774 495	3 077 089	Aux usines	27
282 543	310 239	394 199	473 190	551 168	551 669	572 310	En vue de l'exportation	28
2 803 234	2 999 821	2 898 765	2 820 658	3 116 477	3 158 238	3 209 876	Autres livraisons	29
6 188 501	6 458 998	6 542 082	6 056 548	6 818 039	7 085 651	7 161 132	Total, livraisons nettes	30
4 576 430	5 115 696	4 924 820	2 665 201	4 750 563	5 490 263	5 531 479	Transferts	31
10 764 931	11 574 694	11 466 902	8 721 749	11 568 602	12 575 914	12 692 611	Total, livraisons	32
-4 276	-9 495	-8 997	9 326	4 689	-17 664	16 687	Pertes et rectifications	33
184 667	357 298	181 725	-28 580	-24 292	-154 296	-270 306	Variations de stocks	34
10 945 322	11 922 497	11 639 630	8 702 495	11 548 999	12 403 954	12 438 992	TOTAL UTILISATION	35
20 042 064	20 785 923	20 141 891	18 237 240	21 027 943	20 604 305	20 886 411	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	December - Décembre	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 964 782	1 128 715	5 093 497	4 435 198
2. Carriers - Transporteurs	3 413 062	1 245 411	4 658 473	4 676 241
3. Total	7 377 844	2 374 126	9 751 970	9 111 439
4. Lines - Conduites	5 239 952	1 038 388	6 278 340	6 068 841
5. Tanks - Réservoirs	2 137 892	1 335 738	3 473 630	3 042 598
6. Total	7 377 844	2 374 126	9 751 970	9 111 439
7. Change - Fluctuations	175 670	-318 920	-143 250	-446 194
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 981 515	208 092	2 189 607	2 157 412
9. Tanks - Réservoirs	777 964	-	777 964	632 084
10. Total	2 759 479	208 092	2 967 571	2 789 496
11. Change - Fluctuations	150 891	48 614	199 505	1 054
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 221 467	1 246 480	8 467 947	8 226 253
13. Tanks - Réservoirs	2 915 856	1 335 738	4 251 594	3 674 682
14. Total	10 137 323	2 582 218	12 719 541	11 900 935
15. Change - Fluctuations	326 561	-270 306	56 255	-445 140

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	December - Décembre	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 254 989	2 347 976
			8 602 965	9 377 176
Average kilometres per cubic metre	-		411.9	433.1
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	455.7	327.9	

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.