

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**

November 1999

Novembre 1999

Data in many forms

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

How to obtain more information

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

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

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

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

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax Order Line (Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-001-XIB, is available monthly on Internet for CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. Users can obtain single issues or subscribe at <http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi>

This product is also available on paper through a Print-on-Demand service. The prices for delivery in Canada are \$44.00 per issue and \$110.00 for a one-year subscription. The prices for delivery outside Canada are US \$44.00 per issue and US \$110.00 for a one-year subscription. The paper version can be ordered 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.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Les prix ne comprennent pas les taxes de vente

On peut se procurer ce produit n° 55-001-XIB au catalogue mensuel sur Internet. Un numéro coûte 9\$CAN et un abonnement d'un an coûte 86\$CAN. Pour obtenir un numéro de ce produit ou s'y abonner, les utilisateurs sont priés de se rendre à http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi.

On peut aussi se procurer la version imprimée de ce produit par l'entremise du service d'impression sur demande. Au Canada, un numéro coûte 44\$ et un abonnement d'un an coûte 110 \$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 44\$US et un abonnement d'un an coûte 110\$US. On peut commander la version imprimée par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 770-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; par Internet, en se 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.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110

486910

486990

November 1999

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

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 486110

486910

486990

Novembre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

February 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.11

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de
transmettre le contenu de la présente publication, sous
quelque forme ou par quelque moyen que ce soit,
enregistrement sur support magnétique, reproduction
électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou
de l'emmager 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.

Février 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.11

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 standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

Les signes conventionnels 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.

Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

Abréviations

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **Michel Palardy**, 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	
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	
Définitions	15

Selected Publications from Statistics Canada on Energy		Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie	
	Catalogue no. Nº au catalogue		
Monthly Publications		Publications mensuelles	
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)	
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke	
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier	
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)	
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)	
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique	
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française	
Quarterly Publication		Publication trimestrielle	
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada	
Annual Publications		Publications annuelles	
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)	
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)	
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)	
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)	
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux	
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)	
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique	
To order a publication, 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

November 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 942 500 cubic metres in November, up 3.3% from November 1998. Year-to-date receipts to the end of November 1999 (136 469 165 cubic metres) were down 3.7% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in November (6 931 498 cubic metres) increased 3.3% from November 1998. Year-to-date receipts increased 0.9% to 72 178 668 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 906 068 cubic metres) increased 4.4% from November 1998, and pipeline imports (1 933 795 cubic metres) increased 21.6%. Year-to-date exports (60 819 477 cubic metres) were down 8.1% from 1998. Year-to-date imports (18 846 215 cubic metres) increased 9.8 %.
- November deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 606 008 cubic metres, increased 0.7% from 1998. November deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 8.8% to 605 167 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of November 1999 totalled 62 339 642 cubic metres, down 0.3% from the same period in 1998.

Faits saillants

Novembre 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 3,3% en novembre pour atteindre 12 942 500 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 136 469 165 mètres cubes, en baisse de 3,7% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 3,3% par rapport à novembre 1998, pour s'établir à 6 931 498 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 72 178 668 mètres cubes, en hausse de 0,9% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 4,4% par rapport à novembre 1998 pour atteindre 5 906 068 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 933 795 mètres cubes, en hausse de 21,6% comparativement à novembre 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 60 819 477 mètres cubes, une baisse de 8,1% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 18 846 215 mètres cubes ont augmenté de 9,8%.
- En novembre les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 606 008 mètres cubes, en hausse de 0,7% par rapport à novembre 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 605 167 mètres cubes, une baisse de 8,8% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 62 339 642 mètres cubes, une baisse de 0,3% par rapport à la même période de 1998.

Table 1

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

No.	November 1998 Novembre	November - 1999 - Novembre				
		Canada		Québec	Ontario	
		Manitoba				
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1 From fields	7 251 766	7 020 576	-	-	26 932	
2 From processing plants	2 860 475	3 120 180	-	117 094	-	
3 Imports	1 589 811	1 933 795	1 754 180	179 615	-	
4 From other	828 683	867 949	-	105	41 389	
5 Net receipts, total	12 530 735	12 942 500	1 754 180	296 814	68 321	
Transfers:						
6 From other provinces	13 154 824	12 097 116	-	1 579 160	5 487 186	
7 From other pipelines	10 385 043	9 577 527	-	-	92 940	
8 From interprovincial systems	2 089 214	2 803 871	-	715 275	676 039	
9 RECEIPTS, TOTAL	38 159 816	37 421 014	1 754 180	2 591 249	6 324 486	
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10 To refineries	5 568 051	5 606 008	1 029 132	2 189 221	-	
11 To plants	532 457	661 428	-	112 006	-	
12 For export	5 655 260	5 906 068	-	255 323 ¹	3 960 659	
13 To other	576 822	543 781	-	-	-	
14 Net deliveries, total	12 332 590	12 717 285	1 029 132	2 556 550	3 960 659	
Transfers:						
15 To other provinces	13 154 824	12 097 116	-	-	1 579 160	
16 To other pipelines	2 877 934	2 539 737	-	-	12 099	
17 To interprovincial systems	9 596 323	9 841 661	705 723	9 552	756 880	
18 Deliveries, total	37 961 671	37 195 799	1 734 855	2 566 102	6 308 798	
19 Line losses and adjustments	-11534	-3505	-2199	-7655	-1681	
20 Inventory changes	209 679	228 720	21 524	32 802	17 369 ²	
21 DISPOSITION, TOTAL	38 159 816	37 421 014	1 754 180	2 591 249	6 324 486	

Footnotes

¹ Includes 6372 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

November - 1999 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		No.
				cubic metres - mètres cubes	
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 365 167	5 282 313	213 146	133 018	Des champs pétrolifères	1
64 585	2 915 051	23 450	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
126 922	654 777	44 756	-	Autres arrivages	4
1 556 674	8 852 141	281 352	133 018	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 329 892	208 661	492 217	-	Venant d'autres provinces	6
1 313 374	7 780 197	391 016	-	Venant d'autres pipe-lines	7
687 112	725 445	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 887 052	17 566 444	1 164 585	133 018	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
280 215	1 823 956	283 484	-	Aux raffineries	10
5 042	544 380	-	-	Aux usines	11
42 749	1 292 591	354 746	-	En vue de l'exportation	12
52 649	491 132	-	-	Autres livraisons	13
380 655	4 152 059	638 230	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 487 186	4 822 109	75 604	133 057	À d'autres provinces	15
136 564	2 152 113	238 961	-	À d'autres pipe-lines	16
1 863 922	6 353 529	152 055	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 868 327	17 479 810	1 104 850	133 057	Total, livraisons	18
-136	12 848	-4567	-115	Pertes et rectifications	19
18 861	73 786	64 302	76	Variations de stocks	20
7 887 052	17 566 444	1 164 585	133 018	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 6372 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.	November 1998 Novembre	November - 1999 - Novembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1 From processing plants	2 360 271	2 307 436	-	457 453	
2 From refineries and bulk plants	3 804 057	4 004 501	297 755	1 541 000	
3 Imports	41 568	42 492	-	42 492	
4 From other	503 104	577 069	-	11 452	
5 Net receipts, total	6 709 000	6 931 498	297 755	2 052 397	
Transfers:					
6 From other provinces	3 898 586	3 890 905	-	957 720	
7 From other pipelines	761 309	692 806	-	-	
8 From interprovincial systems	987 184	808 960	-	130 966	
9 RECEIPTS, TOTAL	12 356 079	12 324 169	297 755	3 141 083	
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10 To refineries	663 375	605 167	-	88 677	
11 To plants	2 504 976	2 405 112	45 970	1 461 848	
12 For export	706 948	610 403	-	134 957 ¹	
13 To other	2 952 033	3 293 917	-	1 312 391	
14 Net deliveries, total	6 827 332	6 914 599	45 970	2 997 873	
Transfers:					
15 To other provinces	3 898 586	3 890 905	251 676	-	
16 To other pipelines	801 683	727 547	-	-	
17 To interprovincial systems	946 810	774 219	-	130 966	
18 Deliveries, total	12 474 411	12 307 270	297 646	3 128 839	
19 Line losses and adjustments	3 639	10 861	109	6 617	
20 Inventory changes	-121971	6 038	-	5 627 ²	
21 DISPOSITION, TOTAL	12 356 079	12 324 169	297 755	3 141 083	

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

November - 1999 - Novembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	85 539	1 738 473	25 971	Des installations de traitement 1
-	119 535	2 031 605	14 606	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	565 454	163	Autres arrivages 4
-	205 074	4 335 532	40 740	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
985 806	1 426 677	38 676	482 026	Venant d'autres provinces 6
-	-	692 806	-	Venant d'autres pipe-lines 7
312 841	348 915	16 238	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 298 647	1 980 666	5 083 252	522 766	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	160 210	356 280	Aux raffineries 10
-	71 529	709 698	116 067	Aux usines 11
106 170	332 906	28 425	7 945	En vue de l'exportation 12
333 918	82 731	1 564 877	-	Autres livraisons 13
440 088	487 166	2 463 210	480 292	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
528 280	1 163 570	1 908 703	38 676	À d'autres provinces 15
298 814	70 266	358 467	-	À d'autres pipe-lines 16
14 027	278 649	350 577	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 281 209	1 999 651	5 080 957	518 968	Total, livraisons 18
181	-1066	5 073	-53	Pertes et rectifications 19
17 257	-17919 ³	-2778	3 851	Variations de stocks 20
1 298 647	1 980 666	5 083 252	522 766	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.	November 1998 Novembre	November - 1999 - Novembre							
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve						
				Québec	Ontario	Manitoba			
cubic metres - mètres cubes									
RECEIPTS:									
Net Receipts:									
1 From fields	7 251 766	7 020 576	-	-	-	31 791			
2 From processing plants	2 860 475	3 120 180	-	-	-	-			
3 Imports	1 589 811	1 933 795	-	1 754 180	-	-			
4 From other	828 683	867 949	-	-	-	18 615			
5 Net receipts, total	12 530 735	12 942 500	-	1 754 180	-	50 406			
DISPOSITION:									
Net deliveries:									
To refineries									
6 Québec	1 013 705	1 029 132	-	1 029 132	-	-			
7 Ontario	2 255 381	2 189 221	-	675 559	-	7 950			
8 Saskatchewan	278 300	280 215	-	-	-	-			
9 Alberta	1 735 128	1 823 956	-	-	-	-			
10 British Columbia	285 537	283 484	-	-	-	-			
11 Refineries, total	5 568 051	5 606 008	-	1 704 691	-	7 950			
12 To plants	532 457	661 428	-	-	-	-			
13 For export	5 655 260	5 906 068	-	-	-	52 570			
14 To other	576 822	543 781	-	-	-	-			
15 Net deliveries, total	12 332 590	12 717 285	-	1 704 691	-	60 520			
16 Line losses and adjustments	-11534	-3505	-	2 595	-	-149			
17 Inventory changes	209 679	228 720	-	46 894	-	-9965 ¹			
18 DISPOSITION, TOTAL	12 530 735	12 942 500	-	1 754 180	-	50 406			

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

November - 1999 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger	No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
				Arrivages nets:	
1 680 677	4 971 478	203 612	133 018	-	Des champs pétrolifères 1
140 309	2 954 379	25 492	-	-	Des installations de traitement 2
-	-	-	-	179 615	Importations 3
171 247	641 496	36 591	-	-	Autres arrivages 4
1 992 233	8 567 353	265 695	133 018	179 615	Total, arrivages nets 5
UTILISATION:					
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries	
				-	Québec 6
229 000	980 876	-	133 057	162 779	Ontario 7
206 544	73 671	-	-	-	Saskatchewan 8
16 661	1 737 268	70 027	-	-	Alberta 9
-	164 569	118 915	-	-	Colombie-Britannique 10
452 205	2 956 384	188 942	133 057	162 779	Total, raffineries 11
116 869	534 306	-	-	10 253	Aux usines 12
1 332 571	4 440 256	74 299	-	6 372	En vue de l'exportation 13
52 649	491 054	78	-	-	Autres livraisons 14
1 954 294	8 422 000	263 319	133 057	179 404	Total, livraisons nettes 15
-1799	-2453	-1592	-115	8	Pertes et rectifications 16
39 738	147 806	3 968	76	203	Variations de stocks 17
1 992 233	8 567 353	265 695	133 018	179 615	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 Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai					
	1998	1999										
cubic metres - mètres cubes												
RECEIPTS:												
Crude oil and equivalent: ¹												
Net Receipts:												
1 From fields	83 384 576	75 552 772	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439					
2 From processing plants	31 238 215	32 650 111	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494					
3 Imports	17 166 971	18 846 215	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099					
4 From other	9 910 236	9 420 067	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406					
5 Net receipts, total	141 699 998	136 469 165	12 222 702	11 402 482	12 332 653	12 065 534	12 364 438					
6 Transfers	288 406 539	262 638 985	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369					
7 RECEIPTS, TOTAL	430 106 537	399 108 150	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 818 807					
LPG's and products: ²												
8 From processing plants	24 533 668	24 274 243	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198					
9 From refineries	40 444 285	41 492 477	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929					
10 Imports	646 943	557 026	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561					
11 From other	5 913 675	5 854 922	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190					
12 Net receipts, total	71 538 571	72 178 668	6 721 297	6 484 272	6 268 040	6 367 471	6 548 878					
13 Transfers	57 060 652	57 170 617	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291					
14 RECEIPTS, TOTAL	128 599 223	129 349 285	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 610 169					
15 Net receipts, total - All commodities	213 238 569	208 647 833	18 943 999	17 886 754	18 600 693	18 433 005	18 913 316					
DISPOSITION:												
Crude Oil and equivalent: ¹												
Net deliveries:												
16 To refineries	62 528 515	62 339 642	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212					
17 To plants	5 663 855	6 053 070	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591					
18 For export	66 218 238	60 819 477	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516					
19 To other	7 442 619	5 697 195	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153					
20 Net deliveries, total	141 853 227	134 909 384	12 330 700	11 231 259	11 935 551	11 275 070	12 236 472					
21 Transfers	288 406 539	262 638 985	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369					
22 Deliveries, total	430 259 766	397 548 369	37 385 688	32 899 721	35 195 657	34 584 582	36 690 841					
23 Line losses and adjustments	-107 060	-105 707	-9667	-11639	-19157	-11248	-2044					
24 Inventory changes	-46 169	1 665 488	-98331	182 862	416 259	801 712	130 010					
25 DISPOSITION, TOTAL	430 106 537	399 108 150	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 818 807					
LPG's and products: ²												
26 To refineries	6 485 277	6 638 039	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805					
27 To plants	26 297 740	25 782 457	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752					
28 For export	8 372 692	6 347 848	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055					
29 To other	30 307 473	32 982 830	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042					
30 Net deliveries, total	71 463 182	71 751 174	6 839 958	6 594 569	6 261 127	6 306 761	6 328 654					
31 Transfers	57 060 652	57 170 617	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291					
32 Deliveries, total	128 523 834	128 921 791	12 109 020	11 709 323	11 474 571	11 495 227	11 389 945					
33 Line Losses and adjustments	89 849	119 142	14 749	16 537	2 643	1 295	-5028					
34 Inventory changes	-14 460	308 352	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252					
35 DISPOSITION, TOTAL	128 599 223	129 349 285	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 610 169					
36 Net deliveries, total - All commodities	213 316 409	206 660 558	19 170 658	17 825 828	18 196 678	17 581 831	18 565 126					

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 Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	No.
cubic metres - mètres cubes							
6 640 538	6 917 193	7 067 285	6 906 842	7 130 259	7 020 576	-	ARRIVAGES: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Arrivages nets:
2 978 673	2 935 460	3 262 305	3 110 229	3 146 145	3 120 180	-	Des champs pétrolifères
1 819 968	1 708 161	1 792 704	1 557 694	1 945 418	1 933 795	-	Des installations de traitement
781 039	865 728	896 795	803 200	873 220	867 949	-	Importations
						-	Autres arrivages
12 220 218	12 426 542	13 019 089	12 377 965	13 095 042	12 942 500	-	Total, arrivages nets
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	24 484 513	24 478 514	-	Transferts
36 401 640	36 972 127	37 362 308	35 236 260	37 579 555	37 421 014	-	TOTAL, ARRIVAGES
GPL et produits pétroliers: ²							
2 053 000	2 102 289	2 117 224	2 210 927	2 422 864	2 307 436	-	Des installations de traitement
3 475 169	3 868 337	3 920 798	3 689 611	3 945 968	4 004 501	-	Dès raffineries et des installations de stockage
62 310	70 183	54 971	52 836	49 369	42 492	-	Importations
561 924	555 537	552 220	539 778	551 897	577 069	-	Autres arrivages
6 152 403	6 596 346	6 645 213	6 493 152	6 970 098	6 931 498	-	Total, arrivages net
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	5 622 741	5 392 671	-	Transferts
10 924 314	11 481 644	12 082 911	11 706 433	12 592 839	12 324 169	-	TOTAL, ARRIVAGES
18 372 621	19 022 888	19 664 302	18 871 117	20 065 140	19 873 998	-	Total, arrivages nets - Tous les produits
UTILISATION: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Livraisons nettes:							
5 564 911	5 931 705	6 166 353	5 542 870	5 926 829	5 606 008	-	Aux raffineries
453 178	467 498	509 336	614 629	665 860	661 428	-	Aux usines de traitement
5 733 939	5 983 166	5 871 104	5 287 522	5 825 243	5 906 068	-	En vue de l'exportation
511 641	590 943	529 436	475 955	530 929	543 781	-	Autres livraisons
12 263 669	12 973 312	13 076 229	11 920 976	12 948 861	12 717 285	-	Total, livraisons nettes
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	24 484 513	24 478 514	-	Transferts
36 445 091	37 518 897	37 419 448	34 779 271	37 433 374	37 195 799	-	Total, livraisons
-11137	-13212	-50267	11 001	15 168	-3505	-	Pertes et rectifications
-32314	-533558	-6873	445 988	131 013	228 720	-	Variations de stocks
36 401 640	36 972 127	37 362 308	35 236 260	37 579 555	37 421 014	-	TOTAL, UTILISATION
GPL et produits pétroliers: ²							
577 070	594 920	572 304	590 685	619 644	605 167	-	Aux raffineries
2 253 534	2 444 328	2 488 999	2 308 545	2 456 974	2 405 112	-	Aux usines
468 368	543 790	590 056	542 831	735 620	610 403	-	En vue de l'exportation
2 696 809	2 795 731	2 876 793	3 040 601	3 307 904	3 293 917	-	Autres livraisons
5 995 781	6 378 769	6 528 152	6 482 662	7 120 142	6 914 599	-	Total, livraisons nettes
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	5 622 741	5 392 671	-	Transferts
10 767 692	11 264 067	11 965 850	11 695 943	12 742 883	12 307 270	-	Total, livraisons
34 568	16 452	19 682	8 348	-965	10 861	-	Pertes et rectifications
122 054	201 125	97 379	2 142	-149079	6 038	-	Variations de stocks
10 924 314	11 481 644	12 082 911	11 706 433	12 592 839	12 324 169	-	TOTAL UTILISATION
18 259 450	19 352 081	19 604 381	18 403 638	20 069 003	19 631 884	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits

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	November - Novembre	
			1999	1998
				cubic metres - mètres cubes
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 706 003	1 056 183	4 762 186	3 867 873
2. Carriers - Transporteurs	3 420 987	1 342 394	4 763 381	4 070 547
3. Total	7 126 990	2 398 577	9 525 567	7 938 420
4. Lines - Conduites	5 046 558	1 149 618	6 196 176	4 828 841
5. Tanks - Réservoirs	2 080 432	1 248 959	3 329 391	3 109 579
6. Total	7 126 990	2 398 577	9 525 567	7 938 420
7. Change - Fluctuations	143 584	-20527	123 057	51 565
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 947 175	227 395	2 174 570	1 818 898
9. Tanks - Réservoirs	581 682	-	581 682	509 394
10. Total	2 528 857	227 395	2 756 252	2 328 292
11. Change - Fluctuations	85 136	26 565	111 701	36 143
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 993 733	1 377 013	8 370 746	6 647 739
13. Tanks - Réservoirs	2 662 114	1 248 959	3 911 073	3 618 973
14. Total	9 655 847	2 625 972	12 281 819	10 266 712
15. Change - Fluctuations	228 720	6 038	234 758	87 708

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	November - Novembre	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres Kilomètres-mètres cubes	-Total - -Total -	'000 '000	6 962 771	2 580 157
			9 542 928	9 945 574
Average kilometres per cubic metre Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	547.5	373.1	486.1
			519.1	

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 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, interprovincial 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 pipelines 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 (no 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 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'ajoutera 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 compris 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 pétrolifère 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 inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicées 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 propanes et butanes; 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 citerne).

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

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.