

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**

**October 1999**

**Octobre 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.

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

## 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](mailto: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 ordinoilingue 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.

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

## 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 (mensuellement) 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](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](mailto: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

October 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

Octobre 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.

January 2000

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.10**

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'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 2000

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.10**

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.
- <sup>P</sup> preliminary figures.
- <sup>r</sup> 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:

- **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](mailto: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.
- <sup>P</sup> nombres provisoires.
- <sup>r</sup> 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 :

- **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](mailto:hardele@statcan.ca)

## Table of Contents

	Page
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
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
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>15</b>
<b>Glossary</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
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
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>15</b>
<b>Terminologie</b>	<b>15</b>

## For further reading

Selected Publications from  
Statistics Canada

## Lectures suggérées

Choisies parmi les publications  
*Statistique Canada*

	Catalogue no. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
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-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
	45-004-XPB	
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	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	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
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 oléoduc ( 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](mailto: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](mailto: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

### October 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 095 042 cubic metres in October, up 0.8% from October 1998. Year-to-date receipts to the end of October 1999 (123 526 665 cubic metres) were down 4.4% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in October (6 970 098 cubic metres) increased 0.7% from October 1998. Year-to-date receipts increased 0.6% to 65 247 170 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 825 243 cubic metres) decreased 2.3% from October 1998, and pipeline imports (1 945 418 cubic metres) increased 21.5%. Year-to-date exports (54 913 409 cubic metres) were down 9.3% from 1998. Year-to-date imports (16 912 420 cubic metres) increased 8.6 %.
- October deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 926 829 cubic metres, decreased 1.1% from 1998. October deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 2.4% to 619 644 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of October 1999 totalled 56 733 634 cubic metres, down 0.4% from the same period in 1998.

## Faits saillants

### Octobre 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 0,8% en octobre pour atteindre 13 095 042 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 123 526 665 mètres cubes, en baisse de 4,4% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 0,7% par rapport à octobre 1998, pour s'établir à 6 970 098 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 65 247 170 mètres cubes, en hausse de 0,6% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué de 2,3% par rapport à octobre 1998 pour atteindre 5 825 243 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 945 418 mètres cubes, en hausse de 21,5% comparativement à octobre 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 54 913 409 mètres cubes, une baisse de 9,3% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 16 912 420 mètres cubes ont augmenté de 8,6%.
- En octobre les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 5 926 829 mètres cubes, en baisse de 1,1% par rapport à octobre 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 619 644 mètres cubes, une baisse de 2,4% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 56 733 634 mètres cubes, une baisse de 0,4% par rapport à la même période de 1998.

Table 1

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

No.	October 1998 Octobre	October - 1999 - Octobre				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 547 129	7 130 259	-	-	31 309
2	From processing plants	2 979 932	3 146 145	-	114 875	-
3	Imports	1 601 605	1 945 418	1 713 398	232 020	-
4	From other	867 818	873 220	-	68	53 289
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 996 484</b>	<b>13 095 042</b>	<b>1 713 398</b>	<b>346 963</b>	<b>84 598</b>
Transfers:						
6	From other provinces	13 242 717	12 108 729	-	1 655 880	5 532 344
7	From other pipelines	10 631 097	9 665 561	-	-	84 694
8	From interprovincial systems	1 988 573	2 710 223	-	610 967	698 135
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>38 858 871</b>	<b>37 579 555</b>	<b>1 713 398</b>	<b>2 613 810</b>	<b>6 399 771</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 995 031	5 926 829	1 091 544	2 154 212	-
11	To plants	525 184	665 860	-	119 194	-
12	For export	5 964 015	5 825 243	-	306 935 <sup>1</sup>	3 885 256
13	To other	557 909	530 929	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 042 139</b>	<b>12 948 861</b>	<b>1 091 544</b>	<b>2 580 341</b>	<b>3 885 256</b>
Transfers:						
15	To other provinces	13 242 717	12 108 729	-	-	1 655 880
16	To other pipelines	2 929 998	2 606 434	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 689 672	9 769 350	600 492	10 475	782 829
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>38 904 526</b>	<b>37 433 374</b>	<b>1 692 036</b>	<b>2 590 816</b>	<b>6 323 965</b>
19	Line losses and adjustments	27 131	15 168	7 164	-6 298	1 445
20	Inventory changes	-72 786	131 013	14 198	29 292	74 361 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>38 858 871</b>	<b>37 579 555</b>	<b>1 713 398</b>	<b>2 613 810</b>	<b>6 399 771</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 7258 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

<sup>2</sup> 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

October - 1999 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 375 740	5 364 152	218 722	140 336	Des champs pétrolifères	1
67 040	2 925 846	38 384	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
125 340	649 601	44 922	-	Autres arrivages	4
<b>1 568 120</b>	<b>8 939 599</b>	<b>302 028</b>	<b>140 336</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 345 725	233 480	341 300	-	Venant d'autres provinces	6
1 353 475	7 804 813	422 579	-	Venant d'autres pipe-lines	7
713 755	687 366	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 981 075</b>	<b>17 665 258</b>	<b>1 065 907</b>	<b>140 336</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
297 484	2 089 781	293 808	-	Aux raffineries	10
-	546 666	-	-	Aux usines	11
47 809	1 311 206	274 037	-	En vue de l'exportation	12
52 129	478 800	-	-	Autres livraisons	13
<b>397 422</b>	<b>4 426 453</b>	<b>567 845</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 532 344	4 687 025	93 212	140 268	À d'autres provinces	15
149 781	2 210 346	246 307	-	À d'autres pipe-lines	16
1 917 449	6 281 833	176 272	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 996 996</b>	<b>17 605 657</b>	<b>1 083 636</b>	<b>140 268</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-265	13 944	-691	-131	Pertes et rectifications	19
-15 656	45 657	-17 038	199	Variations de stocks	20
<b>7 981 075</b>	<b>17 665 258</b>	<b>1 065 907</b>	<b>140 336</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris 7258 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>2</sup> 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.	October 1998 Octobre	October - 1999 - Octobre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 317 198	2 422 864	-	491 285
2	From refineries and bulk plants	4 016 224	3 945 968	330 335	1 522 890
3	Imports	42 610	49 369	-	49 369
4	From other	545 965	551 897	-	10 878
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 921 997</b>	<b>6 970 098</b>	<b>330 335</b>	<b>2 074 422</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 862 010	3 959 110	-	960 779
7	From other pipelines	681 532	731 139	-	-
8	From interprovincial systems	838 248	932 492	-	242 789
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>12 303 787</b>	<b>12 592 839</b>	<b>330 335</b>	<b>3 277 990</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	634 619	619 644	-	142 000
11	To plants	2 632 690	2 456 974	63 641	1 409 116
12	For export	760 076	735 620	-	208 560 <sup>1</sup>
13	To other	2 966 723	3 307 904	-	1 394 010
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 994 108</b>	<b>7 120 142</b>	<b>63 641</b>	<b>3 153 686</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 862 010	3 959 110	267 206	-
16	To other pipelines	698 893	714 753	-	-
17	To interprovincial systems	820 887	948 878	-	242 789
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>12 375 898</b>	<b>12 742 883</b>	<b>330 847</b>	<b>3 396 475</b>
19	Line losses and adjustments	-18 191	-965	-512	-5 841
20	Inventory changes	-53 920	-149 079	-	-112 644 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 303 787</b>	<b>12 592 839</b>	<b>330 335</b>	<b>3 277 990</b>

Footnotes

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

<sup>2</sup> Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>3</sup> 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

October - 1999 - Octobre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	79 158	1 827 058	25 363	Des installations de traitement 1
-	120 513	1 958 675	13 555	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	541 019	-	Autres arrivages 4
-	<b>199 671</b>	<b>4 326 752</b>	<b>38 918</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
1 005 019	1 471 391	37 633	484 288	Venant d'autres provinces 6
-	22 574	708 565	-	Venant d'autres pipe-lines 7
284 168	389 169	16 366	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 289 187</b>	<b>2 082 805</b>	<b>5 089 316</b>	<b>523 206</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	134 810	342 834	Aux raffineries 10
-	82 633	756 066	145 518	Aux usines 11
156 958	341 759	28 343	-	En vue de l'exportation 12
312 534	73 438	1 527 922	-	Autres livraisons 13
<b>469 492</b>	<b>497 830</b>	<b>2 447 141</b>	<b>488 352</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
525 137	1 173 455	1 955 679	37 633	À d'autres provinces 15
269 585	70 118	375 050	-	À d'autres pipe-lines 16
14 583	341 625	349 881	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 278 797</b>	<b>2 083 028</b>	<b>5 127 751</b>	<b>525 985</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
5 011	-680	314	743	Pertes et rectifications 19
5 379	457 <sup>3</sup>	-38 749	-3 522	Variations de stocks 20
<b>1 289 187</b>	<b>2 082 805</b>	<b>5 089 316</b>	<b>523 206</b>	<b>TOTAL, UTILISATION 21</b>

Renvois

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

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

<sup>3</sup> 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.	October 1998 Octobre	October - 1999 - Octobre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 547 129	7 130 259	-	-	36 484
2	From processing plants	2 979 932	3 146 145	-	-	-
3	Imports	1 601 605	1 945 418	-	1 713 398	-
4	From other	867 818	873 220	-	-	18 868
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 996 484</b>	<b>13 095 042</b>	<b>-</b>	<b>1 713 398</b>	<b>55 352</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 092 552	1 091 544	-	1 091 544	-
7	Ontario	2 337 764	2 154 212	-	589 053	-
8	Saskatchewan	299 892	297 484	-	-	-
9	Alberta	1 975 319	2 089 781	-	-	-
10	British Columbia	289 504	293 808	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 995 031</b>	<b>5 926 829</b>	<b>-</b>	<b>1 680 597</b>	<b>-</b>
12	To plants	525 184	665 860	-	-	-
13	For export	5 964 015	5 825 243	-	-	55 448
14	To other	557 909	530 929	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 042 139</b>	<b>12 948 861</b>	<b>-</b>	<b>1 680 597</b>	<b>55 448</b>
16	Line losses and adjustments	27 131	15 168	-	2 798	-63
17	Inventory changes	-72 786	131 013	-	30 003	-33 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 996 484</b>	<b>13 095 042</b>	<b>-</b>	<b>1 713 398</b>	<b>55 352</b>

Footnotes

<sup>1</sup> 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

October - 1999 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 681 136	5 064 588	207 715	140 336	-	Des champs pétrolifères	1
148 034	2 958 656	39 455	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	232 020	Importations	3
181 210	634 203	38 939	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 010 380</b>	<b>8 657 447</b>	<b>286 109</b>	<b>140 336</b>	<b>232 020</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
245 765	960 390	-	140 268	218 736	Ontario	7
215 128	82 356	-	-	-	Saskatchewan	8
21 580	1 982 747	85 454	-	-	Alberta	9
-	165 217	128 591	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>482 473</b>	<b>3 190 710</b>	<b>214 045</b>	<b>140 268</b>	<b>218 736</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
124 142	535 783	-	-	5 935	Aux usines	12
1 366 572	4 330 630	65 335	-	7 258	En vue de l'exportation	13
52 129	478 800	-	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 025 316</b>	<b>8 535 923</b>	<b>279 380</b>	<b>140 268</b>	<b>231 929</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-445	8 973	4 010	-131	26	Pertes et rectifications	16
-14 491	112 551	2 719	199	65	Variations de stocks	17
<b>2 010 380</b>	<b>8 657 447</b>	<b>286 109</b>	<b>140 336</b>	<b>232 020</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

Renvois

<sup>1</sup> 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								
<b>RECEIPTS:</b>								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net Receipts:								
1	From fields	76 132 810	68 532 196	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	28 377 740	29 529 931	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	15 577 160	16 912 420	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	9 081 553	8 552 118	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>129 169 263</b>	<b>123 526 665</b>	<b>12 222 702</b>	<b>11 402 482</b>	<b>12 332 653</b>	<b>12 065 534</b>	<b>12 364 438</b>
6	Transfers	262 777 458	238 160 471	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>391 946 721</b>	<b>361 687 136</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 818 807</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	22 173 397	21 966 807	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	36 640 228	37 487 976	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	605 375	514 534	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	5 410 571	5 277 853	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>64 829 571</b>	<b>65 247 170</b>	<b>6 721 297</b>	<b>6 484 272</b>	<b>6 268 040</b>	<b>6 367 471</b>	<b>6 548 878</b>
13	Transfers	51 413 573	51 777 946	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>116 243 144</b>	<b>117 025 116</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 610 169</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>193 998 834</b>	<b>188 773 835</b>	<b>18 943 999</b>	<b>17 886 754</b>	<b>18 600 693</b>	<b>18 433 005</b>	<b>18 913 316</b>
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	56 960 464	56 733 634	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	5 131 398	5 391 642	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	60 562 978	54 913 409	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	6 865 797	5 153 414	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>129 520 637</b>	<b>122 192 099</b>	<b>12 330 700</b>	<b>11 231 259</b>	<b>11 935 551</b>	<b>11 275 070</b>	<b>12 236 472</b>
21	Transfers	262 777 458	238 160 471	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>392 298 095</b>	<b>360 352 570</b>	<b>37 385 688</b>	<b>32 899 721</b>	<b>35 195 657</b>	<b>34 584 582</b>	<b>36 690 841</b>
23	Line losses and adjustments	-95 526	-102 202	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-2 044
24	Inventory changes	-255 848	1 436 768	-98 331	182 862	416 259	801 712	130 010
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>391 946 721</b>	<b>361 687 136</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 818 807</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	5 821 902	6 032 872	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	23 792 764	23 377 345	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	7 665 744	5 737 445	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	27 355 440	29 688 913	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>64 635 850</b>	<b>64 836 575</b>	<b>6 839 958</b>	<b>6 594 569</b>	<b>6 261 127</b>	<b>6 306 761</b>	<b>6 328 654</b>
31	Transfers	51 413 573	51 777 946	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>116 049 423</b>	<b>116 614 521</b>	<b>12 109 020</b>	<b>11 709 323</b>	<b>11 474 571</b>	<b>11 495 227</b>	<b>11 389 945</b>
33	Line Losses and adjustments	86 210	108 281	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	107 511	302 314	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>116 243 144</b>	<b>117 025 116</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 610 169</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>194 156 487</b>	<b>187 028 674</b>	<b>19 170 658</b>	<b>17 825 828</b>	<b>18 196 678</b>	<b>17 581 831</b>	<b>18 565 126</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Source, Table 1.

<sup>2</sup> 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								
							<b>ARRIVAGES:</b>	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup>	
							Arrivages nets:	
6 640 538	6 917 193	7 067 285	6 906 842	7 130 259	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	2 935 460	3 262 305	3 110 229	3 146 145	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	1 792 704	1 557 694	1 945 418	-	-	Importations	3
781 039	865 728	896 795	803 200	873 220	-	-	Autres arrivages	4
<b>12 220 218</b>	<b>12 426 542</b>	<b>13 019 089</b>	<b>12 377 965</b>	<b>13 095 042</b>	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	24 484 513	-	-	Transferts	6
<b>36 401 640</b>	<b>36 972 127</b>	<b>37 362 308</b>	<b>35 236 260</b>	<b>37 579 555</b>	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
2 053 000	2 102 289	2 117 224	2 210 927	2 422 864	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	3 868 337	3 920 798	3 689 611	3 945 968	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	54 971	52 836	49 369	-	-	Importations	10
561 924	555 537	552 220	539 778	551 897	-	-	Autres arrivages	11
<b>6 152 403</b>	<b>6 596 346</b>	<b>6 645 213</b>	<b>6 493 152</b>	<b>6 970 098</b>	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	5 622 741	-	-	Transferts	13
<b>10 924 314</b>	<b>11 481 644</b>	<b>12 082 911</b>	<b>11 706 433</b>	<b>12 592 839</b>	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
<b>18 372 621</b>	<b>19 022 888</b>	<b>19 664 302</b>	<b>18 871 117</b>	<b>20 065 140</b>	-	-	<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	<b>15</b>
							<b>UTILISATION:</b>	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup>	
							Livraisons nettes:	
5 564 911	5 931 705	6 166 353	5 542 870	5 926 829	-	-	Aux raffineries	16
453 178	467 498	509 336	614 629	665 860	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	5 871 104	5 287 522	5 825 243	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	529 436	475 955	530 929	-	-	Autres livraisons	19
<b>12 263 669</b>	<b>12 973 312</b>	<b>13 076 229</b>	<b>11 920 976</b>	<b>12 948 861</b>	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	24 484 513	-	-	Transferts	21
<b>36 445 091</b>	<b>37 518 897</b>	<b>37 419 448</b>	<b>34 779 271</b>	<b>37 433 374</b>	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-11 137	-13 212	-50 267	11 001	15 168	-	-	Pertes et rectifications	23
-32 314	-533 558	-6 873	445 988	131 013	-	-	Variations de stocks	24
<b>36 401 640</b>	<b>36 972 127</b>	<b>37 362 308</b>	<b>35 236 260</b>	<b>37 579 555</b>	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
577 070	594 920	572 304	590 685	619 644	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	2 444 328	2 488 999	2 308 545	2 456 974	-	-	Aux usines	27
468 368	543 790	590 056	542 831	735 620	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	2 795 731	2 876 793	3 040 601	3 307 904	-	-	Autres livraisons	29
<b>5 995 781</b>	<b>6 378 769</b>	<b>6 528 152</b>	<b>6 482 662</b>	<b>7 120 142</b>	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	5 622 741	-	-	Transferts	31
<b>10 767 692</b>	<b>11 264 067</b>	<b>11 965 850</b>	<b>11 695 943</b>	<b>12 742 883</b>	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
34 568	16 452	19 682	8 348	-965	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	201 125	97 379	2 142	-149 079	-	-	Variations de stocks	34
<b>10 924 314</b>	<b>11 481 644</b>	<b>12 082 911</b>	<b>11 706 433</b>	<b>12 592 839</b>	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
<b>18 259 450</b>	<b>19 352 081</b>	<b>19 604 381</b>	<b>18 403 638</b>	<b>20 069 003</b>	-	-	<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	<b>36</b>

Renvois

<sup>1</sup> Source au tableau 1.

<sup>2</sup> 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	October - Octobre	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 567 899	1 084 572	4 652 471	-1 238 975
2. Carriers - Transporteurs	3 415 507	1 334 532	4 750 039	9 125 830
<b>3. Total</b>	<b>6 983 406</b>	<b>2 419 104</b>	<b>9 402 510</b>	<b>7 886 855</b>
4. Lines - Conduites	5 043 206	1 080 437	6 123 643	4 797 303
5. Tanks - Réservoirs	1 940 200	1 338 667	3 278 867	3 089 552
<b>6. Total</b>	<b>6 983 406</b>	<b>2 419 104</b>	<b>9 402 510</b>	<b>7 886 855</b>
7. Change - Fluctuations	119 608	-163 067	-43 459	4 540
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 959 022	200 803	2 159 825	1 789 528
9. Tanks - Réservoirs	484 699	27	484 726	502 621
<b>10. Total</b>	<b>2 443 721</b>	<b>200 830</b>	<b>2 644 551</b>	<b>2 292 149</b>
11. Change - Fluctuations	11 405	13 988	25 393	-131 246
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 002 228	1 281 240	8 283 468	6 586 831
13. Tanks - Réservoirs	2 424 899	1 338 694	3 763 593	3 592 173
<b>14. Total</b>	<b>9 427 127</b>	<b>2 619 934</b>	<b>12 047 061</b>	<b>10 179 004</b>
15. Change - Fluctuations	131 013	-149 079	-18 066	-126 706

**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	October - Octobre	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 699 746	2 651 756
			9 351 502	10 062 376
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		517.4	372.4
			466.0	502.2



## 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.

## Glossary

### 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.

## Terminologie

### 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 parcouru 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 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 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 que 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.