

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

July 1999

Juillet 1999



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## 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</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 1 877 287-4369; 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</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); ou en personne, en se présentant à l'un des bureaux régionaux de Statistique Canada. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses.

## 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

July 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

Juillet 1999

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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.

**October 1999**

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.7**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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.

**Octobre 1999**

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.7**

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**, Petroleum Unit, Energy Section

**and**

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

## Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <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**, Unité du pétrole, Section de l'énergie

**et**

- **Eleonore Harding**, Unité du pétrole, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708  
Internet: 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

### Monthly Publications

Supply and Disposition of Crude Oil and  
Natural Gas (formerly Crude Petroleum and  
Natural Gas Production) 26-006-XPB  
Coal and Coke Statistics 45-002-XPB  
Refined Petroleum Products 45-004-XPB  
Natural Gas Transportation and Distribution  
(formerly Gas Utilities) 55-002-XPB  
Electric Power Statistics 57-001-XIB

Energy Statistics Handbook  
Paper version - bilingual 57-601-XPB  
Electronic version - English 57-601-XDE  
Electronic version - French 57-601-XDF

### Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply-Demand  
in Canada 57-003-XPB

### Annual Publications

Coal Mining (formerly Coal Mines) 26-206-XPB  
Oil and Gas Extraction (formerly Crude  
Petroleum and Natural Gas Industry) 26-213-XPB  
Pipeline Transportation of Crude Oil and  
Refined Petroleum Products (formerly Oil  
Pipeline Transport) 55-201-XPB  
Electric Power Generation, Transmission  
and Distribution (formerly Electric Power  
Annual Statistics) 57-202-XPB  
Electric Power Capability and Load 57-204-XPB  
Natural Gas Transportation and Distribution  
(formerly Gas Utilities) 57-205-XPB  
Electric Power Generating Stations 57-206-XPB

### Publications mensuelles

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et  
du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut  
et de gaz naturel)  
Statistiques du charbon et du coke  
Produits pétroliers raffinés  
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois  
Services de gaz)  
Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique sur l'énergie  
Version en papier - bilingue  
Version électronique - anglaise  
Version électronique - française

### Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement  
d'énergie au Canada

### Publications annuelles

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)  
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie  
du pétrole brut et du gaz naturel)  
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par  
oléoduc ( autrefois Transport du pétrole par pipelines)  
Production, transport et distribution d'électricité  
(autrefois Statistiques annuelles de l'énergie  
électrique)  
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge  
des réseaux  
Transport et distribution du gaz naturel  
(autrefois Services de gaz)  
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at  
Statistics Canada, Dissemination Division, Cir-  
culation 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 **1 877 287-4369**; 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 **1 877 287-4369** ;  
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

### July 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 426 542 cubic metres in July, down 3.3% from July 1998. Year-to-date receipts to the end of July 1999 (85 034 569 cubic metres) were down 5.9% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in July (6 596 346 cubic metres) decreased 1.3% from July 1998. Year-to-date receipts increased 0.9% to 45 138 707 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 983 166 cubic metres) decreased 4.1% from July 1998, and pipeline imports (1 708 161 cubic metres) increased 11.6%. Year-to-date exports (37 929 540 cubic metres) were down 12.1% from 1998. Year-to-date imports (11 616 604 cubic metres) increased 10.3 %.
- July deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 931 705 cubic metres, increased 1.4% from 1998. July deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 5.1% to 594 920 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of July 1999 totalled 39 097 582 cubic metres, up 0.5% from the same period in 1998.

## Faits saillants

### Juillet 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 3,3% en juillet pour atteindre 12 426 542 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 85 034 569 mètres cubes, en baisse de 5,9% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 1,3% par rapport à juillet 1998, pour s'établir à 6 596 346 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 45 138 707 mètres cubes, en hausse de 0,9% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué de 4,1% par rapport à juillet 1998 pour atteindre 5 983 166 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 708 161 mètres cubes, en hausse de 11,6% comparativement à juillet 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 37 929 540 mètres cubes, une baisse de 12,1% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 11 616 604 mètres cubes ont augmenté de 10,3%.
- En juillet les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 931 705 mètres cubes, en hausse de 1,4% par rapport à juillet 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 594 920 mètres cubes, une baisse de 5,1% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 39 097 582 mètres cubes, une hausse de 0,5% par rapport à la même période de 1998.

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

No.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 722 260	6 917 193	-	-	27 268
2	From processing plants	2 747 194	2 935 460	-	94 368	-
3	Imports	1 531 004	1 708 161	1 474 190	233 971	-
4	From other	851 144	865 728	87 226	3 058	52 437
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 851 602</b>	<b>12 426 542</b>	<b>1 561 416</b>	<b>331 397</b>	<b>79 705</b>
Transfers:						
6	From other provinces	13 606 490	12 426 964	-	1 715 194	5 588 286
7	From other pipelines	10 459 313	9 514 306	-	-	79 789
8	From interprovincial systems	2 105 757	2 603 937	-	547 811	643 983
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>39 023 162</b>	<b>36 971 749</b>	<b>1 561 416</b>	<b>2 594 402</b>	<b>6 391 763</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 849 867	5 931 705	1 057 661	2 181 476	-
11	To plants	526 275	467 498	-	104 309	-
12	For export	6 237 902	5 983 166	-	329 764 <sup>1</sup>	4 012 718
13	To other	540 795	590 943	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 154 839</b>	<b>12 973 312</b>	<b>1 057 661</b>	<b>2 615 549</b>	<b>4 012 718</b>
Transfers:						
15	To other provinces	13 606 490	12 426 964	-	-	1 715 194
16	To other pipelines	2 785 931	2 557 032	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 779 139	9 561 211	536 519	11 292	723 772
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>39 326 399</b>	<b>37 518 519</b>	<b>1 594 180</b>	<b>2 626 841</b>	<b>6 451 684</b>
19	Line losses and adjustments	-20 287	-11 214	-452	-7 485	2 664
20	Inventory changes	-282 950	-535 556	-32 312	-24 954	-62 585 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>39 023 162</b>	<b>36 971 749</b>	<b>1 561 416</b>	<b>2 594 402</b>	<b>6 391 763</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 9836 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**

July - 1999 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 284 569	5 245 041	215 467	144 848	Des champs pétrolifères	1
38 560	2 786 107	16 425	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
118 349	554 644	50 014	-	Autres arrivages	4
<b>1 441 478</b>	<b>8 585 792</b>	<b>281 906</b>	<b>144 848</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 574 131	225 801	323 552	-	Venant d'autres provinces	6
1 314 020	7 716 392	404 105	-	Venant d'autres pipe-lines	7
638 442	773 701	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 968 071</b>	<b>17 301 686</b>	<b>1 009 563</b>	<b>144 848</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
337 219	2 061 760	293 589	-	Aux raffineries	10
-	363 189	-	-	Aux usines	11
55 260	1 340 331	245 093	-	En vue de l'exportation	12
36 223	486 749	67 971	-	Autres livraisons	13
<b>428 702</b>	<b>4 252 029</b>	<b>606 653</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 588 286	4 897 683	80 745	145 056	À d'autres provinces	15
174 805	2 142 065	240 162	-	À d'autres pipe-lines	16
1 777 657	6 348 028	163 943	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 969 450</b>	<b>17 639 805</b>	<b>1 091 503</b>	<b>145 056</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
4 416	-8 422	-2 010	75	Pertes et rectifications	19
-5 795	-329 697	-79 930	-283	Variations de stocks	20
<b>7 968 071</b>	<b>17 301 686</b>	<b>1 009 563</b>	<b>144 848</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 9836 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.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 221 741	2 102 289	-	381 666
2	From refineries and bulk plants	3 839 100	3 868 337	315 678	1 432 645
3	Imports	93 285	70 183	-	70 183
4	From other	529 850	555 537	-	33 908
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 683 976</b>	<b>6 596 346</b>	<b>315 678</b>	<b>1 918 402</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 628 402	3 458 584	-	876 407
7	From other pipelines	727 907	612 677	-	-
8	From interprovincial systems	815 844	816 143	-	246 370
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 856 129</b>	<b>11 483 750</b>	<b>315 678</b>	<b>3 041 179</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	626 602	594 920	-	181 945
11	To plants	2 385 350	2 444 328	69 076	1 318 004
12	For export	747 769	543 790	-	130 030 <sup>1</sup>
13	To other	2 666 846	2 795 731	-	1 051 453
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 426 567</b>	<b>6 378 769</b>	<b>69 076</b>	<b>2 681 432</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 628 402	3 458 584	246 758	-
16	To other pipelines	741 183	658 487	-	-
17	To interprovincial systems	802 568	770 333	-	246 370
18	Deliveries, total	11 598 720	11 266 173	315 834	2 927 802
19	Line losses and adjustments	13 402	16 452	-156	6 662
20	Inventory changes	244 007	201 125	-	106 715 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 856 129</b>	<b>11 483 750</b>	<b>315 678</b>	<b>3 041 179</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**

July - 1999 - Juillet

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	28 513	1 654 017	38 093	Des installations de traitement 1
-	116 812	1 992 190	11 012	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	521 629	-	Autres arrivages 4
-	<b>145 325</b>	<b>4 167 836</b>	<b>49 105</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
767 576	1 269 466	44 718	500 417	Venant d'autres provinces 6
-	23 808	588 869	-	Venant d'autres pipe-lines 7
214 476	338 341	16 956	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>982 052</b>	<b>1 776 940</b>	<b>4 818 379</b>	<b>549 522</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	84 892	328 083	Aux raffineries 10
-	66 732	860 123	130 393	Aux usines 11
137 152	270 637	5 971	-	En vue de l'exportation 12
265 649	70 388	1 408 241	-	Autres livraisons 13
<b>402 801</b>	<b>407 757</b>	<b>2 359 227</b>	<b>458 476</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
428 387	968 838	1 769 883	44 718	À d'autres provinces 15
202 037	70 301	386 149	-	À d'autres pipe-lines 16
12 439	291 848	219 676	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 045 664</b>	<b>1 738 744</b>	<b>4 734 935</b>	<b>503 194</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
269	-1 950	9 924	1 703	Pertes et rectifications 19
-63 881	40 146 <sup>3</sup>	73 520	44 625	Variations de stocks 20
<b>982 052</b>	<b>1 776 940</b>	<b>4 818 379</b>	<b>549 522</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.	July 1998 Juillet	July - 1999 - Juillet				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 722 260	6 917 193	-	-	31 836
2	From processing plants	2 747 194	2 935 460	-	-	-
3	Imports	1 531 004	1 708 161	-	1 474 190	-
4	From other	851 144	865 728	87 226	-	13 958
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 851 602</b>	<b>12 426 542</b>	<b>87 226</b>	<b>1 474 190</b>	<b>45 794</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 052 771	1 057 661	87 226	970 435	-
7	Ontario	2 212 041	2 181 476	-	546 762	-
8	Saskatchewan	329 642	337 219	-	-	-
9	Alberta	2 002 725	2 061 760	-	-	-
10	British Columbia	252 688	293 589	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 849 867</b>	<b>5 931 705</b>	<b>87 226</b>	<b>1 517 197</b>	<b>-</b>
12	To plants	526 275	467 498	-	-	-
13	For export	6 237 902	5 983 166	-	-	45 878
14	To other	540 795	590 943	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 154 839</b>	<b>12 973 312</b>	<b>87 226</b>	<b>1 517 197</b>	<b>45 878</b>
16	Line losses and adjustments	-20 287	-11 214	-	-5 133	-251
17	Inventory changes	-282 950	-535 556	-	-37 874	167 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 851 602</b>	<b>12 426 542</b>	<b>87 226</b>	<b>1 474 190</b>	<b>45 794</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**

July - 1999 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 531 437	5 004 054	205 018	144 848	-	Des champs pétrolifères	1
147 616	2 768 885	18 959	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	233 971	Importations	3
178 798	536 925	48 821	-	-	Autres arrivages	4
<b>1 857 851</b>	<b>8 309 864</b>	<b>272 798</b>	<b>144 848</b>	<b>233 971</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
215 059	1 031 228	-	145 056	243 371	Ontario	7
168 924	168 295	-	-	-	Saskatchewan	8
39 997	1 936 092	85 671	-	-	Alberta	9
-	170 369	123 220	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>423 980</b>	<b>3 305 984</b>	<b>208 891</b>	<b>145 056</b>	<b>243 371</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
96 070	360 077	-	-	11 351	Aux usines	12
1 333 874	4 527 362	66 216	-	9 836	En vue de l'exportation	13
36 223	554 485	235	-	-	Autres livraisons	14
<b>1 890 147</b>	<b>8 747 908</b>	<b>275 342</b>	<b>145 056</b>	<b>264 558</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-15 007	7 472	585	75	1 045	Pertes et rectifications	16
-17 289	-445 516	-3 129	-283	-31 632	Variations de stocks	17
<b>1 857 851</b>	<b>8 309 864</b>	<b>272 798</b>	<b>144 848</b>	<b>233 971</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	53 377 099	47 427 810	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	19 924 054	20 011 252	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	10 528 332	11 616 604	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	6 514 637	5 978 903	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>90 344 122</b>	<b>85 034 569</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	186 823 105	166 474 953	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>277 167 227</b>	<b>251 509 522</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 820 817</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	15 460 006	15 215 792	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	25 088 317	25 931 599	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	481 340	357 358	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	3 693 507	3 633 958	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>44 723 170</b>	<b>45 138 707</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	35 595 358	35 498 835	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>80 318 528</b>	<b>80 637 542</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 592 394</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>135 067 292</b>	<b>130 173 276</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	38 895 400	39 097 582	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	3 736 795	3 601 817	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	43 160 177	37 929 540	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	5 234 947	3 617 094	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>91 027 319</b>	<b>84 246 033</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	186 823 105	166 474 953	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 456 379
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>277 850 424</b>	<b>250 720 986</b>	<b>37 385 688</b>	<b>32 899 721</b>	<b>35 195 657</b>	<b>34 584 582</b>	<b>36 692 851</b>
23	Line losses and adjustments	-128 077	-80 792	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-12 679
24	Inventory changes	-555 120	869 328	-98 331	182 862	416 259	801 712	140 645
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>277 167 227</b>	<b>251 509 522</b>	<b>37 277 690</b>	<b>33 070 944</b>	<b>35 592 759</b>	<b>35 375 046</b>	<b>36 820 817</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	3 942 096	4 250 239	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	16 085 419	16 122 827	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	5 476 153	3 868 938	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	18 993 755	20 463 615	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>44 497 423</b>	<b>44 705 619</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	35 595 358	35 498 835	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 043 516
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>80 092 781</b>	<b>80 204 454</b>	<b>12 109 020</b>	<b>11 709 323</b>	<b>11 474 571</b>	<b>11 495 227</b>	<b>11 372 170</b>
33	Line Losses and adjustments	102 575	81 216	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	123 172	351 872	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>80 318 528</b>	<b>80 637 542</b>	<b>11 990 359</b>	<b>11 599 026</b>	<b>11 481 484</b>	<b>11 555 937</b>	<b>11 592 394</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>135 524 742</b>	<b>128 951 652</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	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	2 935 460	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	-	-	-	-	-	Importations	3
781 039	865 728	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
<b>12 220 218</b>	<b>12 426 542</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
24 180 299	24 545 207	-	-	-	-	-	Transferts	6
<b>36 400 517</b>	<b>36 971 749</b>	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
2 053 000	2 102 289	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	3 868 337	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	-	-	-	-	-	Importations	10
561 924	555 537	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
<b>6 152 403</b>	<b>6 596 346</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
4 782 189	4 887 404	-	-	-	-	-	Transferts	13
<b>10 934 592</b>	<b>11 483 750</b>	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
<b>18 372 621</b>	<b>19 022 888</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	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
453 178	467 498	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
<b>12 263 669</b>	<b>12 973 312</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
24 180 299	24 545 207	-	-	-	-	-	Transferts	21
<b>36 443 968</b>	<b>37 518 519</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-5 188	-11 214	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-38 263	-535 556	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
<b>36 400 517</b>	<b>36 971 749</b>	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
577 070	594 920	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	2 444 328	-	-	-	-	-	Aux usines	27
468 368	543 790	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	2 795 731	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
<b>5 995 781</b>	<b>6 378 769</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
4 782 189	4 887 404	-	-	-	-	-	Transferts	31
<b>10 777 970</b>	<b>11 266 173</b>	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
34 568	16 452	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	201 125	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
<b>10 934 592</b>	<b>11 483 750</b>	-	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
<b>18 259 450</b>	<b>19 352 081</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	July - Juillet	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 841 885	1 175 062	4 016 947	3 857 222
2. Carriers - Transporteurs	3 464 594	1 308 211	4 772 805	3 875 629
<b>3. Total</b>	<b>6 306 479</b>	<b>2 483 273</b>	<b>8 789 752</b>	<b>7 732 851</b>
4. Lines - Conduites	4 481 158	1 074 666	5 555 824	4 677 085
5. Tanks - Réservoirs	1 825 321	1 408 607	3 233 928	3 055 766
<b>6. Total</b>	<b>6 306 479</b>	<b>2 483 273</b>	<b>8 789 752</b>	<b>7 732 851</b>
7. Change - Fluctuations	-551 610	178 470	-373 140	69 155
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 878 723	185 685	2 064 408	1 771 225
9. Tanks - Réservoirs	674 485	534	675 019	391 317
<b>10. Total</b>	<b>2 553 208</b>	<b>186 219</b>	<b>2 739 427</b>	<b>2 162 542</b>
11. Change - Fluctuations	16 054	22 655	38 709	-108 098
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 359 881	1 260 351	7 620 232	6 448 310
13. Tanks - Réservoirs	2 499 806	1 409 141	3 908 947	3 447 083
<b>14. Total</b>	<b>8 859 687</b>	<b>2 669 492</b>	<b>11 529 179</b>	<b>9 895 393</b>
15. Change - Fluctuations	-535 556	201 125	-334 431	-38 943

**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	July - Juillet	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 051 999	2 374 872
			9 426 871	10 432 260
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		543.6	372.3
			487.1	532.8



## 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.