

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**

**June 2001**

**Juin 2001**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

<b>National inquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Depository Services Program inquiries</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Fax line for Depository Services Program</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>E-mail inquiries</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Web site</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-001-XIB, is published monthly in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$44.00 per issue and CDN \$110.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	<b>Single issue</b>	<b>Annual subscription</b>
<b>United States</b>	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
<b>Other countries</b>	CDN \$ 10.00	CDN \$120.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Mail  
Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: [energ@statcan.ca](mailto:energ@statcan.ca)).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

<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>Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 700-1033</b>
<b>Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt</b>	<b>1 800 889-9734</b>
<b>Renseignements par courriel</b>	<b><a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a></b>
<b>Site Web</b>	<b><a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a></b>

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

	<b>Exemplaire</b>	<b>Abonnement annuel</b>
<b>États-Unis</b>	6 \$ CA	72 \$ CA
<b>Autres pays</b>	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**
- Poste  
Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110  
486910  
486990

June 2001

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

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

SCIAN 486110  
486910  
486990

Jun 2001

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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 2001

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 6**

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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 2001

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 6**

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
  - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
  - **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section
- and**
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708  
Internet: hardele@statcan.ca

## Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- <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
  - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
  - **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie
- et**
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708  
Internet: hardele@statcan.ca

## Table of Contents

	Page
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<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>Definitions</b>	<b>15</b>

## Table des matières

	Page
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<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>Définitions</b>	<b>15</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

	<b>Catalogue no. N° au catalogue</b>	
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
<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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at **(613) 951-7277** or **1 800 700-1033**; by fax, at **(613) 951-1584** or **1 800 889-9734**; or by Internet, at [order@statcan.ca](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

### June 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 172 142 cubic metres in June, down 1.5% from June 2000. Year-to-date receipts to the end of June 2001 (81 986 275 cubic metres) were up 4.9% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in June (6 368 892 cubic metres) decreased 3.0% from June 2000. Year-to-date receipts decreased 5.9% to 38 246 424 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 724 778 cubic metres, an increase of 6.7% from June 2000, and pipeline imports were 2 095 419 cubic metres, a decrease of 8.1%. Year-to-date exports totalled 38 432 106 cubic metres, up 5.9% from 2000. Year-to-date imports stood at 13 835 561 cubic metres, a rise of 11.2%.
- June deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 516 261 cubic metres, a decrease of 6.1% from 2000. June deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 15.7% to 424 320 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of June 2001 totalled 34 364 419 cubic metres, down 0.6% from the same period in 2000.

## Faits saillants

### Juin 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 1,5% en juin par rapport à juin 2000, pour atteindre 13 172 142 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 81 986 275 mètres cubes, en hausse de 4,9% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué de 3,0% par rapport à juin 2000, pour s'établir à 6 368 892 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 38 246 424 mètres cubes, en baisse de 5,9% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 6,7% par rapport à juin 2000, pour atteindre 6 724 778 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 095 419 mètres cubes, en baisse de 8,1% comparative-ment à juin 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 38 432 106 mètres cubes, une hausse de 5,9% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 13 835 561 mètres cubes, en hausse de 11,2%.
- En juin, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 516 261 mètres cubes, en baisse de 6,1% par rapport à juin 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 424 320 mètres cubes, en baisse de 15,7% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 34 364 419 mètres cubes, une baisse de 0,6% par rapport à la même période de 2000.

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

No.	June 2000 Juin	June - 2001 - Juin				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 012 541	7 230 850	-	-	27 742
2	From processing plants	3 227 416	2 920 827	-	103 411	-
3	Imports	2 279 271	2 095 419	1 919 839	171 139	-
4	From other	852 051	925 046	-	2 267	22 747
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 371 279</b>	<b>13 172 142</b>	<b>1 919 839</b>	<b>276 817</b>	<b>50 489</b>
Transfers:						
6	From other provinces	11 620 173	11 989 305	-	1 327 279	5 404 466
7	From other pipelines	9 325 428	9 556 052	-	-	98 548
8	From interprovincial systems	3 324 486	3 507 646	-	1 098 330	743 137
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>37 641 366</b>	<b>38 225 145</b>	<b>1 919 839</b>	<b>2 702 426</b>	<b>6 296 640</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 875 489	5 516 261	921 543	2 330 345	-
11	To plants	677 105	916 603	-	99 716	-
12	For export	6 303 394	6 724 778	-	314 301 <sup>1</sup>	4 352 371
13	To other	602 780	695 921	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 458 768</b>	<b>13 853 563</b>	<b>921 543</b>	<b>2 744 362</b>	<b>4 352 371</b>
Transfers:						
15	To other provinces	11 620 173	11 989 305	-	-	1 327 279
16	To other pipelines	2 427 101	2 530 243	-	-	47 860
17	To interprovincial systems	10 222 813	10 533 455	1 084 821	13 509	793 825
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>37 728 855</b>	<b>38 906 566</b>	<b>2 006 364</b>	<b>2 757 871</b>	<b>6 521 335</b>
19	Line losses and adjustments	-3 069	-5 129	-4 419	-3 839	-3 301
20	Inventory changes	-84 420	-676 292	-82 106	-51 606	-221 394 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>37 641 366</b>	<b>38 225 145</b>	<b>1 919 839</b>	<b>2 702 426</b>	<b>6 296 640</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 8 404 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**

June - 2001 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 542 784	5 362 775	190 087	107 462	Des champs pétrolifères	1
17 635	2 760 530	39 251	-	Des installations de traitement	2
4 441	-	-	-	Importations	3
101 012	791 194	7 826	-	Autres arrivages	4
<b>1 665 872</b>	<b>8 914 499</b>	<b>237 164</b>	<b>107 462</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 252 360	296 532	708 668	-	Venant d'autres provinces	6
1 382 061	7 933 722	141 721	-	Venant d'autres pipe-lines	7
713 338	952 841	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 013 631</b>	<b>18 097 594</b>	<b>1 087 553</b>	<b>107 462</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
349 661	1 626 312	288 400	-	Aux raffineries	10
92 017	724 870	-	-	Aux usines	11
90 351	1 458 513	509 242	-	En vue de l'exportation	12
30 125	665 796	-	-	Autres livraisons	13
<b>562 154</b>	<b>4 475 491</b>	<b>797 642</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 404 466	4 961 028	188 977	107 555	À d'autres provinces	15
193 506	2 288 877	-	-	À d'autres pipe-lines	16
1 901 893	6 597 686	141 721	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 062 019</b>	<b>18 323 082</b>	<b>1 128 340</b>	<b>107 555</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-1 285	7 190	435	90	Pertes et rectifications	19
-47 103	-232 678	-41 222	-183	Variations de stocks	20
<b>8 013 631</b>	<b>18 097 594</b>	<b>1 087 553</b>	<b>107 462</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 8 404 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**

	June 2000 Juin	June - 2001 - Juin			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 215 072	2 085 421	-	559 106
2	From refineries and bulk plants	3 786 784	3 706 510	313 996	1 460 481
3	Imports	58 270	45 962	-	45 962
4	From other	510 141	530 999	-	34 378
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 570 267</b>	<b>6 368 892</b>	<b>313 996</b>	<b>2 099 927</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 463 723	3 157 965	-	990 998
7	From other pipelines	633 100	678 918	-	-
8	From interprovincial systems	854 335	739 547	-	192 309
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 521 425</b>	<b>10 945 322</b>	<b>313 996</b>	<b>3 283 234</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	503 618	424 320	-	177 118
11	To plants	2 456 472	2 678 404	59 820	1 461 161
12	For export	530 857	282 543	-	178 265 <sup>1</sup>
13	To other	2 957 617	2 803 234	-	1 103 125
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 448 564</b>	<b>6 188 501</b>	<b>59 820</b>	<b>2 919 669</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 463 723	3 157 965	253 406	-
16	To other pipelines	726 994	700 877	-	-
17	To interprovincial systems	760 441	717 588	-	192 309
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 399 722</b>	<b>10 764 931</b>	<b>313 226</b>	<b>3 111 978</b>
19	Line losses and adjustments	5 614	-5 693	770	1 220
20	Inventory changes	116 089	186 084	-	170 036 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 521 425</b>	<b>10 945 322</b>	<b>313 996</b>	<b>3 283 234</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**

June - 2001 - Juin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	76 916	1 402 516	46 883	Des installations de traitement	1
-	107 318	1 794 718	29 997	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	2 139	454 013	40 469	Autres arrivages	4
-	<b>186 373</b>	<b>3 651 247</b>	<b>117 349</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
733 816	1 066 722	116 979	249 450	Venant d'autres provinces	6
-	29 483	649 435	-	Venant d'autres pipe-lines	7
217 290	261 288	68 660	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>951 106</b>	<b>1 543 866</b>	<b>4 486 321</b>	<b>366 799</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	80 454	166 748	Aux raffineries	10
1 564	57 463	988 589	109 807	Aux usines	11
3 250	94 489	6 539	-	En vue de l'exportation	12
229 856	65 004	1 405 249	-	Autres livraisons	13
<b>234 670</b>	<b>216 956</b>	<b>2 480 831</b>	<b>276 555</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
506 805	964 603	1 316 172	116 979	À d'autres provinces	15
205 995	59 527	435 355	-	À d'autres pipe-lines	16
11 295	231 244	282 740	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>958 765</b>	<b>1 472 330</b>	<b>4 515 098</b>	<b>393 534</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
4	41	-6 004	-1 724	Pertes et rectifications	19
-7 663	71 495 <sup>3</sup>	-22 773	-25 011	Variations de stocks	20
<b>951 106</b>	<b>1 543 866</b>	<b>4 486 321</b>	<b>366 799</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>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.	June 2000 Juin	June- 2001 - Juin				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	7 012 541	7 230 850	-	-	35 705
2	From processing plants	3 227 416	2 920 827	-	-	-
3	Imports	2 279 271	2 095 419	-	1 919 839	-
4	From other	852 051	925 046	-	-	17 279
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>13 371 279</b>	<b>13 172 142</b>	<b>-</b>	<b>1 919 839</b>	<b>52 984</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 008 568	921 543	-	921 543	-
7	Ontario	2 239 227	2 330 345	-	1 064 315	7 346
8	Saskatchewan	335 408	349 661	-	-	-
9	Alberta	2 013 395	1 626 312	-	-	-
10	British Columbia	278 891	288 400	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 875 489</b>	<b>5 516 261</b>	<b>-</b>	<b>1 985 858</b>	<b>7 346</b>
12	To plants	677 105	916 603	-	-	-
13	For export	6 303 394	6 724 778	-	-	27 695
14	To other	602 780	695 921	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>13 458 768</b>	<b>13 853 563</b>	<b>-</b>	<b>1 985 858</b>	<b>35 041</b>
16	Line losses and adjustments	-3 069	-5 129	-	-7 997	-59
17	Inventory changes	-84 420	-676 292	-	-58 022	18 002 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>13 371 279</b>	<b>13 172 142</b>	<b>-</b>	<b>1 919 839</b>	<b>52 984</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**

June - 2001 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 848 652	5 021 912	217 119	107 462	-	Des champs pétrolifères	1
135 161	2 747 608	38 058	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	175 580	Importations	3
142 187	752 046	8 066	-	5 468	Autres arrivages	4
<b>2 126 000</b>	<b>8 521 566</b>	<b>263 243</b>	<b>107 462</b>	<b>181 048</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
356 527	632 043	-	107 555	162 559	Ontario	7
185 974	163 687	-	-	-	Saskatchewan	8
41 684	1 389 383	195 245	-	-	Alberta	9
-	216 650	71 750	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>584 185</b>	<b>2 401 763</b>	<b>266 995</b>	<b>107 555</b>	<b>162 559</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
142 032	764 662	-	-	9 909	Aux usines	12
1 428 270	5 260 409	-	-	8 404	En vue de l'exportation	13
30 125	663 238	2 558	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 184 612</b>	<b>9 090 072</b>	<b>269 553</b>	<b>107 555</b>	<b>180 872</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-12 970	8 224	7 407	90	176	Pertes et rectifications	16
-45 642	-576 730	-13 717	-183	-	Variations de stocks	17
<b>2 126 000</b>	<b>8 521 566</b>	<b>263 243</b>	<b>107 462</b>	<b>181 048</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		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	42 339 317	43 750 914	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	18 360 798	18 864 681	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	12 448 139	13 835 561	2 362 967	2 173 269	2 479 895	2 472 311
4	From other	5 008 800	5 535 119	947 887	864 341	938 671	952 104
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>78 157 054</b>	<b>81 986 275</b>	<b>14 111 981</b>	<b>12 776 098</b>	<b>14 315 134</b>	<b>14 267 103</b>
6	Transfers	146 794 243	153 492 516	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>224 951 297</b>	<b>235 478 791</b>	<b>39 033 240</b>	<b>37 030 997</b>	<b>40 644 249</b>	<b>41 585 268</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	13 705 065	12 383 658	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	23 506 019	22 498 079	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	357 120	341 439	67 162	65 090	55 528	58 503
11	From other	3 059 190	3 023 248	416 329	506 298	481 401	571 009
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>40 627 394</b>	<b>38 246 424</b>	<b>6 830 324</b>	<b>6 210 322</b>	<b>6 463 854</b>	<b>6 305 260</b>
13	Transfers	32 334 308	28 700 494	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>72 961 702</b>	<b>66 946 918</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 162 249</b>	<b>11 027 357</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>118 784 448</b>	<b>120 232 699</b>	<b>20 942 305</b>	<b>18 986 420</b>	<b>20 778 988</b>	<b>20 572 363</b>
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	34 560 639	34 364 419	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	3 880 464	4 899 291	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	36 308 363	38 432 106	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	3 431 911	4 185 762	721 656	547 972	740 492	825 190
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>78 181 377</b>	<b>81 881 578</b>	<b>14 015 676</b>	<b>12 943 125</b>	<b>14 172 132</b>	<b>13 645 574</b>
21	Transfers	146 794 243	153 492 516	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>224 975 620</b>	<b>235 374 094</b>	<b>38 936 935</b>	<b>37 198 024</b>	<b>40 501 247</b>	<b>40 963 739</b>
23	Line losses and adjustments	71 395	-25 481	-10 269	-3 901	-6 579	7 064
24	Inventory changes	-95 718	130 178	106 574	-163 126	149 581	614 465
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>224 951 297</b>	<b>235 478 791</b>	<b>39 033 240</b>	<b>37 030 997</b>	<b>40 644 249</b>	<b>41 585 268</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	3 466 720	2 700 892	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	14 548 642	15 970 991	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	3 561 749	1 927 557	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	18 990 605	17 413 578	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>40 567 716</b>	<b>38 013 018</b>	<b>7 114 445</b>	<b>6 207 184</b>	<b>6 577 375</b>	<b>6 073 209</b>
31	Transfers	32 334 308	28 700 494	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>72 902 024</b>	<b>66 713 512</b>	<b>12 252 948</b>	<b>11 386 076</b>	<b>11 275 770</b>	<b>10 795 306</b>
33	Line Losses and adjustments	-55 017	-28 176	16 226	-14 485	-12 973	8 989
34	Inventory changes	114 695	261 582	-300 347	17 623	-100 548	252 291
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>72 961 702</b>	<b>66 946 918</b>	<b>11 968 827</b>	<b>11 389 214</b>	<b>11 162 249</b>	<b>11 027 357</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>118 749 093</b>	<b>119 894 596</b>	<b>21 130 121</b>	<b>19 150 309</b>	<b>20 749 507</b>	<b>19 718 783</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	July	August	September	October	November	December		No.
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
							<b>ARRIVAGES:</b>	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup>	
							Arrivages nets:	
7 230 850	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 920 827	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
2 095 419	-	-	-	-	-	-	Importations	3
925 046	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
<b>13 172 142</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
25 053 003	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
<b>38 225 145</b>	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
2 085 421	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 706 510	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
45 962	-	-	-	-	-	-	Importations	10
530 999	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
<b>6 368 892</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
4 576 430	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
<b>10 945 322</b>	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</b>
<b>19 541 034</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:	
5 516 261	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
916 603	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 724 778	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
695 921	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
<b>13 853 563</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
25 053 003	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
<b>38 906 566</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-5 129	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-676 292	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
<b>38 225 145</b>	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>	
424 320	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 678 404	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
282 543	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 803 234	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
<b>6 188 501</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
4 576 430	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
<b>10 764 931</b>	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
-5 693	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
186 084	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
<b>10 945 322</b>	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</b>
<b>20 042 064</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	June - Juin	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 748 420	875 345	4 623 765	4 572 855
2. Carriers - Transporteurs	3 499 651	1 510 305	5 009 956	4 670 852
<b>3. Total</b>	<b>7 248 071</b>	<b>2 385 650</b>	<b>9 633 721</b>	<b>9 243 707</b>
4. Lines - Conduites	5 167 654	1 004 403	6 172 057	6 092 249
5. Tanks - Réservoirs	2 080 417	1 381 247	3 461 664	3 151 458
<b>6. Total</b>	<b>7 248 071</b>	<b>2 385 650</b>	<b>9 633 721</b>	<b>9 243 707</b>
7. Change - Fluctuations	-443 966	239 213	-204 753	179 766
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 982 666	134 761	2 117 427	2 139 539
9. Tanks - Réservoirs	541 547	-	541 547	492 133
<b>10. Total</b>	<b>2 524 213</b>	<b>134 761</b>	<b>2 658 974</b>	<b>2 631 672</b>
11. Change - Fluctuations	-232 326	-53 129	-285 455	-148 097
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 150 320	1 139 164	8 289 484	8 231 788
13. Tanks - Réservoirs	2 621 964	1 381 247	4 003 211	3 643 591
<b>14. Total</b>	<b>9 772 284</b>	<b>2 520 411</b>	<b>12 292 695</b>	<b>11 875 379</b>
15. Change - Fluctuations	-676 292	186 084	-490 208	31 669

**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	June - Juin	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	7 206 308	1 958 084
			9 164 392	8 858 235
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		520.2	316.4
			457.3	445.0



## Data Quality and Methodology

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

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

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

## Definitions

### Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude Oil.** A naturally occurring hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes Plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

### Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

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

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

### Gathering

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

## Qualité des données et méthodologie

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

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

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

## Définitions

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Mètre-cubes kilomètres

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total. La moyenne de kilomètres par mètre cube est la distance parcourue de chaque mètre cube de pétrole.

### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

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

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

### Tronçons collecteurs

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

### **Inventory Changes**

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

### **Line losses and adjustments**

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

### **Liquefied Petroleum Gases (LPG's)**

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

### **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

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

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

### **Refined Petroleum Products**

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

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Variations de stocks**

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

### **Pertes et rectifications**

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

### **Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)**

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

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines 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.