

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**

**March 2000**

**Mars 2000**



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

**Canada**

## How to obtain more information

Specific 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).

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>infostats@statcan.ca</b>
<b>Web site</b>	<b>www.statcan.ca</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**
- 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 l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

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>infostats@statcan.ca</b>
<b>Site Web</b>	<b>www.statcan.ca</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**
- 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

March 2000

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

Mars 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

June 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No.3

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 3

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.*

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Abbreviations

NAICS North American Industry Classification System.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section

**and**

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

## Signes conventionnels

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

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

## Abbréviations

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

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

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

**et**

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

## 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 (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline ( autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse. 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

### March 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 231 091 cubic metres in March, up 7.3% from March 1999. Year-to-date receipts to the end of March 2000 (38 860 658 cubic metres) were up 8.0% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in March (7 001 701 cubic metres) increased 11.7% from March 1999. Year-to-date receipts increased 5.6% to 20 567 967 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 799 979 cubic metres) increased 16.9% from March 1999, and pipeline imports (2 343 247 cubic metres) increased 44.5%. Year-to-date exports (17 454 864 cubic metres) were up 15.0% from 1999. Year-to-date imports (6 199 020 cubic metres) increased 35.5%.
- March deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 873 912 cubic metres, a decrease of 0.7% from 1999. March deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 7.1% to 560 266 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of March 2000 totalled 17 491 578 cubic metres, up 1.4% from the same period in 1999.

## Faits saillants

### Mars 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 7,3% en mars pour atteindre 13 231 091 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 38 860 658 mètres cubes, en hausse de 8,0% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 11,7% par rapport à mars 1999, pour s'établir à 7 001 701 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 20 567 967 mètres cubes, en hausse de 5,6% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 16,9% par rapport à mars 1999 pour atteindre 5 799 979 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 2 343 247 mètres cubes, en hausse de 44,5% comparative-ment à mars 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté à 17 454 864 mètres cubes, une hausse de 15,0% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives de 6 199 020 mètres cubes ont augmenté de 35,5%.
- En mars les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 873 912 mètres cubes, en baisse de 0,7% par rapport à mars 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 560 266 mètres cubes, une baisse de 7,1% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 17 491 578 mètres cubes, une hausse de 1,4% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	March 1999 Mars	March - 2000 - Mars				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 926 886	7 251 027	-	-	30 361
2	From processing plants	2 885 955	2 737 104	-	151 692	-
3	Imports	1 621 954	2 343 247	2 267 335	75 912	-
4	From other	897 225	899 713	-	155	29 238
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 332 020</b>	<b>13 231 091</b>	<b>2 267 335</b>	<b>227 759</b>	<b>59 599</b>
Transfers:						
6	From other provinces	11 683 160	12 001 139	-	1 589 302	5 526 446
7	From other pipelines	9 541 194	9 734 394	-	-	96 106
8	From interprovincial systems	2 014 467	3 242 023	-	1 094 073	757 614
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>35 570 841</b>	<b>38 208 647</b>	<b>2 267 335</b>	<b>2 911 134</b>	<b>6 439 765</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 914 236	5 873 912	1 139 160	2 411 391	-
11	To plants	568 941	750 030	-	122 952	-
12	For export	4 959 415	5 799 979	-	323 086 <sup>1</sup>	3 952 697
13	To other	480 051	617 873	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 922 643</b>	<b>13 041 794</b>	<b>1 139 160</b>	<b>2 857 429</b>	<b>3 952 697</b>
Transfers:						
15	To other provinces	11 683 160	12 001 139	-	-	1 589 302
16	To other pipelines	2 626 236	2 866 996	-	-	36 522
17	To interprovincial systems	8 929 425	10 109 421	1 084 088	9 985	817 198
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>35 161 464</b>	<b>38 019 350</b>	<b>2 223 248</b>	<b>2 867 414</b>	<b>6 395 719</b>
19	Line losses and adjustments	-2 514	2 274	-1 115	-4 056	4 810
20	Inventory changes	411 891	187 023	45 202	47 776	39 236 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>35 570 841</b>	<b>38 208 647</b>	<b>2 267 335</b>	<b>2 911 134</b>	<b>6 439 765</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 5 400 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

March - 2000 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 453 442	5 404 120	222 909	140 195	Des champs pétrolifères	1
87 850	2 462 222	35 340	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
121 898	705 402	43 020	-	Autres arrivages	4
<b>1 663 190</b>	<b>8 571 744</b>	<b>301 269</b>	<b>140 195</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
4 285 450	229 853	370 088	-	Venant d'autres provinces	6
1 451 453	7 778 558	408 277	-	Venant d'autres pipe-lines	7
678 143	712 193	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>8 078 236</b>	<b>17 292 348</b>	<b>1 079 634</b>	<b>140 195</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
318 476	1 802 611	202 274	-	Aux raffineries	10
15 129	611 949	-	-	Aux usines	11
-	1 225 405	298 791	-	En vue de l'exportation	12
57 125	560 748	-	-	Autres livraisons	13
<b>390 730</b>	<b>4 200 713</b>	<b>501 065</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 526 446	4 655 538	89 505	140 348	À d'autres provinces	15
171 924	2 415 296	243 254	-	À d'autres pipe-lines	16
1 957 627	6 075 500	165 023	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>8 046 727</b>	<b>17 347 047</b>	<b>998 847</b>	<b>140 348</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
8 901	-5 187	-929	-150	Pertes et rectifications	19
22 608	-49 512	81 716	-3	Variations de stocks	20
<b>8 078 236</b>	<b>17 292 348</b>	<b>1 079 634</b>	<b>140 195</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

Renvois

<sup>1</sup> Y compris 5 400 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.	March 1999 Mars	March - 2000 - Mars			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 092 931	2 380 439	-	575 066
2	From refineries and bulk plants	3 651 931	4 100 812	230 178	1 566 712
3	Imports	37 010	46 679	-	46 679
4	From other	486 562	473 771	-	19 907
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 268 434</b>	<b>7 001 701</b>	<b>230 178</b>	<b>2 208 364</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 651 842	4 021 205	-	971 676
7	From other pipelines	692 203	763 842	-	-
8	From interprovincial systems	869 793	927 796	-	232 126
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 482 272</b>	<b>12 714 544</b>	<b>230 178</b>	<b>3 412 166</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	603 171	560 266	-	149 544
11	To plants	2 186 298	2 534 481	49 703	1 487 239
12	For export	569 203	513 584	-	210 758 <sup>1</sup>
13	To other	2 902 455	3 191 021	-	1 221 078
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 261 127</b>	<b>6 799 352</b>	<b>49 703</b>	<b>3 068 619</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 651 842	4 021 205	181 063	-
16	To other pipelines	707 100	806 203	-	-
17	To interprovincial systems	854 896	885 435	-	232 126
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 474 965</b>	<b>12 512 195</b>	<b>230 766</b>	<b>3 300 745</b>
19	Line losses and adjustments	2 624	16 322	-588	-2 196
20	Inventory changes	4 683	186 027	-	113 617 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 482 272</b>	<b>12 714 544</b>	<b>230 178</b>	<b>3 412 166</b>

Footnotes

<sup>1</sup> Includes 0 cubic metres of United States LPGs 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

March - 2000 - Mars

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
<b>ARRIVAGES:</b>				
Arrivages nets:				
-	88 835	1 646 171	70 367	Des installations de traitement 1
-	132 614	2 088 322	82 986	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	453 749	115	Autres arrivages 4
-	<b>221 449</b>	<b>4 188 242</b>	<b>153 468</b>	<b>Total, arrivages nets 5</b>
Transferts:				
1 037 911	1 345 767	155 209	510 642	Venant d'autres provinces 6
-	-	763 842	-	Venant d'autres pipe-lines 7
276 903	352 686	66 081	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
<b>1 314 814</b>	<b>1 919 902</b>	<b>5 173 374</b>	<b>664 110</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES 9</b>
<b>UTILISATION:</b>				
Livraisons nettes:				
-	-	84 262	326 460	Aux raffineries 10
-	55 937	799 313	142 289	Aux usines 11
82 640	200 299	10 362	9 525	En vue de l'exportation 12
297 728	75 689	1 596 526	-	Autres livraisons 13
<b>380 368</b>	<b>331 925</b>	<b>2 490 463</b>	<b>478 274</b>	<b>Total, livraisons nettes 14</b>
Transferts:				
661 287	1 167 237	1 856 409	155 209	À d'autres provinces 15
263 628	74 224	468 351	-	À d'autres pipe-lines 16
13 275	278 462	361 572	-	À des réseaux interprovinciaux 17
<b>1 318 558</b>	<b>1 851 848</b>	<b>5 176 795</b>	<b>633 483</b>	<b>Total, livraisons 18</b>
165	437	18 552	-48	Pertes et rectifications 19
-3 909	67 617 <sup>3</sup>	-21 973	30 675	Variations de stocks 20
<b>1 314 814</b>	<b>1 919 902</b>	<b>5 173 374</b>	<b>664 110</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.	March 1999 Mars	March - 2000 - Mars				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 926 886	7 251 027	-	-	38 623
2	From processing plants	2 885 955	2 737 104	-	-	-
3	Imports	1 621 954	2 343 247	-	2 267 335	-
4	From other	897 225	899 713	-	-	16 815
5	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 332 020</b>	<b>13 231 091</b>	<b>-</b>	<b>2 267 335</b>	<b>55 438</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 033 293	1 139 160	-	1 139 160	-
7	Ontario	2 178 203	2 411 391	-	1 061 279	622
8	Saskatchewan	313 909	318 476	-	-	-
9	Alberta	2 096 849	1 802 611	-	-	-
10	British Columbia	291 982	202 274	-	-	-
11	<b>Refineries, total</b>	<b>5 914 236</b>	<b>5 873 912</b>	<b>-</b>	<b>2 200 439</b>	<b>622</b>
12	To plants	568 941	750 030	-	-	-
13	For export	4 959 415	5 799 979	-	-	49 491
14	To other	480 051	617 873	-	-	-
15	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 922 643</b>	<b>13 041 794</b>	<b>-</b>	<b>2 200 439</b>	<b>50 113</b>
16	Line losses and adjustments	-2 514	2 274	-	-4 473	-88
17	Inventory changes	411 891	187 023	-	71 369	5 413 <sup>1</sup>
18	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 332 020</b>	<b>13 231 091</b>	<b>-</b>	<b>2 267 335</b>	<b>55 438</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

March - 2000 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 817 431	5 069 491	185 287	140 195	-	Des champs pétrolifères	1
168 773	2 536 790	31 541	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	75 912	Importations	3
157 035	691 322	34 541	-	-	Autres arrivages	4
<b>2 143 239</b>	<b>8 297 603</b>	<b>251 369</b>	<b>140 195</b>	<b>75 912</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
223 806	921 320	-	140 348	64 016	Ontario	7
183 977	134 499	-	-	-	Saskatchewan	8
35 443	1 722 166	45 002	-	-	Alberta	9
-	140 226	62 048	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>443 226</b>	<b>2 918 211</b>	<b>107 050</b>	<b>140 348</b>	<b>64 016</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
130 048	613 407	-	-	6 575	Aux usines	12
1 486 054	4 159 243	99 791	-	5 400	En vue de l'exportation	13
57 125	560 402	346	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 116 453</b>	<b>8 251 263</b>	<b>207 187</b>	<b>140 348</b>	<b>75 991</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
6 336	-3 718	4 355	-150	12	Pertes et rectifications	16
20 450	50 058	39 827	-3	-91	Variations de stocks	17
<b>2 143 239</b>	<b>8 297 603</b>	<b>251 369</b>	<b>140 195</b>	<b>75 912</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
	1999	2000					
cubic metres - mètres cubes							
<b>RECEIPTS:</b>							
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net Receipts:							
1	From fields	20 364 723	21 129 504	7 088 813	6 789 664	7 251 027	-
2	From processing plants	8 483 374	8 964 724	3 159 623	3 067 997	2 737 104	-
3	Imports	4 574 126	6 199 020	1 941 667	1 914 106	2 343 247	-
4	From other	2 552 388	2 567 410	854 712	812 985	899 713	-
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>35 974 611</b>	<b>38 860 658</b>	<b>13 044 815</b>	<b>12 584 752</b>	<b>13 231 091</b>	-
6	Transfers	69 979 678	73 201 897	24 780 627	23 443 714	24 977 556	-
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>105 954 289</b>	<b>112 062 555</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 028 466</b>	<b>38 208 647</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
8	From processing plants	6 643 325	7 030 417	2 410 712	2 239 266	2 380 439	-
9	From refineries	11 304 318	11 875 466	3 873 171	3 901 483	4 100 812	-
10	Imports	102 346	163 797	67 031	50 087	46 679	-
11	From other	1 420 723	1 498 287	522 070	502 446	473 771	-
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>19 470 712</b>	<b>20 567 967</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 693 282</b>	<b>7 001 701</b>	-
13	Transfers	15 594 363	16 444 322	5 325 299	5 406 180	5 712 843	-
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>35 065 075</b>	<b>37 012 289</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	-
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>55 445 323</b>	<b>59 428 625</b>	<b>19 917 799</b>	<b>19 278 034</b>	<b>20 232 792</b>	-
<b>DISPOSITION:</b>							
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>							
Net deliveries:							
16	To refineries	17 252 361	17 491 578	5 823 815	5 793 851	5 873 912	-
17	To plants	1 629 554	2 086 294	667 065	669 199	750 030	-
18	For export	15 180 328	17 454 864	6 107 056	5 547 829	5 799 979	-
19	To other	1 422 359	1 774 798	594 949	561 976	617 873	-
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>35 484 602</b>	<b>38 807 534</b>	<b>13 192 885</b>	<b>12 572 855</b>	<b>13 041 794</b>	-
21	Transfers	69 979 678	73 201 897	24 780 627	23 443 714	24 977 556	-
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>105 464 280</b>	<b>112 009 431</b>	<b>37 973 512</b>	<b>36 016 569</b>	<b>38 019 350</b>	-
23	Line losses and adjustments	-23 702	-3 749	-12 610	6 587	2 274	-
24	Inventory changes	513 711	56 873	-135 460	5 310	187 023	-
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>105 954 289</b>	<b>112 062 555</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 028 466</b>	<b>38 208 647</b>	-
LPG's and products: <sup>2</sup>							
26	To refineries	1 786 155	1 772 931	599 136	613 529	560 266	-
27	To plants	6 767 562	7 262 865	2 366 675	2 361 709	2 534 481	-
28	For export	1 860 039	1 985 481	831 923	639 974	513 584	-
29	To other	9 298 960	9 766 742	3 357 954	3 217 767	3 191 021	-
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>19 712 716</b>	<b>20 788 019</b>	<b>7 155 688</b>	<b>6 832 979</b>	<b>6 799 352</b>	-
31	Transfers	15 594 363	16 444 322	5 325 299	5 406 180	5 712 843	-
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>35 307 079</b>	<b>37 232 341</b>	<b>12 480 987</b>	<b>12 239 159</b>	<b>12 512 195</b>	-
33	Line Losses and adjustments	36 513	30 550	6 896	7 332	16 322	-
34	Inventory changes	-278 517	-250 602	-289 600	-147 029	186 027	-
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>35 065 075</b>	<b>37 012 289</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	-
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>55 197 318</b>	<b>59 595 553</b>	<b>20 348 573</b>	<b>19 405 834</b>	<b>19 841 146</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:								
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>								
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>	<b>12</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>14</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:								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>20</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>22</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>25</b>
GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>								
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>30</b>
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>32</b>
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>	<b>35</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	March - Mars	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 702 071	950 452	4 652 523	3 904 444
2. Carriers - Transporteurs	3 223 681	959 324	4 183 005	4 006 936
<b>3. Total</b>	<b>6 925 752</b>	<b>1 909 776</b>	<b>8 835 528</b>	<b>7 911 380</b>
4. Lines - Conduites	5 006 446	1 179 997	6 186 443	5 231 813
5. Tanks - Réservoirs	1 919 306	729 779	2 649 085	2 679 567
<b>6. Total</b>	<b>6 925 752</b>	<b>1 909 776</b>	<b>8 835 528</b>	<b>7 911 380</b>
7. Change - Fluctuations	-36 824	185 887	149 063	233 913
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 969 491	217 804	2 187 295	2 069 848
9. Tanks - Réservoirs	639 850	-	639 850	561 945
<b>10. Total</b>	<b>2 609 341</b>	<b>217 804</b>	<b>2 827 145</b>	<b>2 631 793</b>
11. Change - Fluctuations	223 847	140	223 987	182 661
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 975 937	1 397 801	8 373 738	7 301 661
13. Tanks - Réservoirs	2 559 156	729 779	3 288 935	3 241 512
<b>14. Total</b>	<b>9 535 093</b>	<b>2 127 580</b>	<b>11 662 673</b>	<b>10 543 173</b>
15. Change - Fluctuations	187 023	186 027	373 050	416 574

**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	March - Mars	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 522 541	2 485 187
			9 007 728	8 603 533
Average kilometres per cubic metre	-		454.0	473.1
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-	500.1	365.5	



## 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, 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 (no 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

## Définitions

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

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

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

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

### Mètre-cubes kilomètres

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'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 pétrolière à un ou plusieurs points communs de collecte.

### **Inventory Changes**

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

### **Line losses and adjustments**

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

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

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

### **Receipts**

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

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

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

### **Refined Petroleum Products**

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

### **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

### **Variations de stocks**

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

### **Pertes et rectifications**

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

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

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

### **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

**Arrivages brutes.** Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

**Arrivages nettes.** Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

### **Transferts**

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.