

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**

**September 2000**

**Septembre 2000**

## 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

September 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

Septembre 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.

December 2000

**Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 9**

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.

Décembre 2000

**N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 9**

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
- **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
- **Robert Pagnutti**, 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-XIB	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-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés 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-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

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

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

## Highlights

### September 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 099 519 cubic metres in September, up 5.7% from September 1999. Year-to-date receipts to the end of September 2000 (118 593 444 cubic metres) were up 7.4% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in September (6 824 410 cubic metres) increased 5.7% from September 1999. Year-to-date receipts increased 5.3% to 61 370 838 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 037 571 cubic metres, an increase of 14.2% from September 1999, and pipeline imports were 2 143 957 cubic metres, an increase of 37.6%. Year-to-date exports totalled 54 811 058 cubic metres, up 11.7% from 1999. Year-to-date imports stood at 19 295 914 cubic metres, a rise of 28.9 %.
- September deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 833 161 cubic metres, an increase of 4.9% from 1999. September deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 1.9% to 601 943 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of September 2000 totalled 52 808 536 cubic metres, up 3.9% from the same period in 1999.

## Faits saillants

### Septembre 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 5,7% en septembre par rapport à septembre 1999, pour atteindre 13 099 519 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 118 593 444 mètres cubes, en hausse de 7,4% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 5,7% par rapport à septembre 1999, pour s'établir à 6 824 410 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 61 370 838 mètres cubes, en hausse de 5,3% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 14,2% par rapport à septembre 1999, pour atteindre 6 037 571 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 143 957 mètres cubes, en hausse de 37,6% comparativement à septembre 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 54 811 058 mètres cubes, une hausse de 11,7% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 19 295 914 mètres cubes, en hausse de 28,9%.
- En septembre, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 833 161 mètres cubes, en hausse de 4,9% par rapport à septembre 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté pour se situer à 601 943 mètres cubes, en hausse de 1,9% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 52 808 536 mètres cubes, en progression de 3,9% par rapport à la même période de 1999.

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

No.		September 1999 Septembre	September - 2000 - Septembre			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 906 842	6 995 876	-	-	26 524
2	From processing plants	3 126 142	3 108 090	-	102 866	-
3	Imports	1 557 694	2 143 957	2 058 792	83 124	-
4	From other	803 200	851 596	-	1 292	33 812
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 393 878</b>	<b>13 099 519</b>	<b>2 058 792</b>	<b>187 282</b>	<b>60 336</b>
Transfers:						
6	From other provinces	11 243 938	11 412 664	-	1 395 747	5 146 854
7	From other pipelines	9 186 513	9 016 000	-	-	99 030
8	From interprovincial systems	2 423 960	3 226 163	-	1 066 012	721 950
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>35 248 289</b>	<b>36 754 346</b>	<b>2 058 792</b>	<b>2 649 041</b>	<b>6 028 170</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 562 667	5 833 161	1 028 764	2 208 638	-
11	To plants	614 629	681 641	-	113 769	-
12	For export	5 287 522	6 037 571	-	316 933 <sup>1</sup>	3 817 175
13	To other	475 955	507 328	-	-	-
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 940 773</b>	<b>13 059 701</b>	<b>1 028 764</b>	<b>2 639 340</b>	<b>3 817 175</b>
Transfers:						
15	To other provinces	11 243 938	11 412 664	-	-	1 395 747
16	To other pipelines	2 442 886	2 339 507	-	-	38 630
17	To interprovincial systems	9 167 587	9 902 656	1 054 498	11 514	782 350
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>34 795 184</b>	<b>36 714 528</b>	<b>2 083 262</b>	<b>2 650 854</b>	<b>6 033 902</b>
19	Line losses and adjustments	11 115	2 696	2 671	-3 826	-2 479
20	Inventory changes	441 990	37 122	-27 141	2 013	-3 253 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>35 248 289</b>	<b>36 754 346</b>	<b>2 058 792</b>	<b>2 649 041</b>	<b>6 028 170</b>

**Footnotes**

<sup>1</sup> Includes 7 326 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**

September - 2000 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
1 427 255	5 244 825	169 697	127 575	Des champs pétrolifères	1
46 166	2 922 783	36 275	-	Des installations de traitement	2
2 041	-	-	-	Importations	3
103 253	701 919	11 320	-	Autres arrivages	4
<b>1 578 715</b>	<b>8 869 527</b>	<b>217 292</b>	<b>127 575</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
3 908 557	308 849	652 657	-	Venant d'autres provinces	6
1 308 267	7 385 174	223 529	-	Venant d'autres pipe-lines	7
664 615	773 586	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>7 460 154</b>	<b>17 337 136</b>	<b>1 093 478</b>	<b>127 575</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
325 724	2 008 366	261 669	-	Aux raffineries	10
-	567 872	-	-	Aux usines	11
-	1 489 857	413 606	-	En vue de l'exportation	12
38 437	468 891	-	-	Autres livraisons	13
<b>364 161</b>	<b>4 534 986</b>	<b>675 275</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
5 146 854	4 561 214	181 313	127 536	À d'autres provinces	15
154 937	2 059 222	86 718	-	À d'autres pipe-lines	16
1 817 945	6 099 538	136 811	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>7 483 897</b>	<b>17 254 960</b>	<b>1 080 117</b>	<b>127 536</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
-4 593	21 061	-10 115	-23	Pertes et rectifications	19
-19 150	61 115	23 476	62	Variations de stocks	20
<b>7 460 154</b>	<b>17 337 136</b>	<b>1 093 478</b>	<b>127 575</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

**Renvois**

<sup>1</sup> Y compris 7 326 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.	September 1999 Septembre	September - 2000 - Septembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
<b>RECEIPTS:</b>					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 178 962	2 162 216	-	437 463
2	From refineries and bulk plants	3 686 435	4 051 683	285 709	1 488 315
3	Imports	52 836	52 786	-	52 786
4	From other	539 778	557 725	-	21 962
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>6 458 011</b>	<b>6 824 410</b>	<b>285 709</b>	<b>2 000 526</b>
Transfers:					
6	From other provinces	3 587 904	3 485 990	-	835 742
7	From other pipelines	670 324	581 459	-	-
8	From interprovincial systems	919 912	903 385	-	234 215
<b>9</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>11 636 151</b>	<b>11 795 244</b>	<b>285 709</b>	<b>3 070 483</b>
<b>DISPOSITION:</b>					
Net deliveries:					
10	To refineries	590 685	601 943	-	162 631
11	To plants	2 283 841	2 538 643	61 798	1 349 635
12	For export	542 831	549 283	-	146 438 <sup>1</sup>
13	To other	3 065 305	3 091 998	-	1 090 540
<b>14</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>6 482 662</b>	<b>6 781 867</b>	<b>61 798</b>	<b>2 749 244</b>
Transfers:					
15	To other provinces	3 587 904	3 485 990	224 408	-
16	To other pipelines	732 576	671 487	-	-
17	To interprovincial systems	857 660	813 357	-	234 215
<b>18</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>11 660 802</b>	<b>11 752 701</b>	<b>286 206</b>	<b>2 983 459</b>
19	Line losses and adjustments	8 470	-9 262	-497	2 006
20	Inventory changes	-33 121	51 805	-	85 018 <sup>2</sup>
<b>21</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>11 636 151</b>	<b>11 795 244</b>	<b>285 709</b>	<b>3 070 483</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**

September - 2000 - Septembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
<b>ARRIVAGES:</b>					
Arrivages nets:					
-	81 440	1 559 549	83 764	Des installations de traitement	1
-	125 337	2 079 353	72 969	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	535 314	449	Autres arrivages	4
-	<b>206 777</b>	<b>4 174 216</b>	<b>157 182</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
829 127	1 212 863	155 460	452 798	Venant d'autres provinces	6
-	27 852	553 607	-	Venant d'autres pipe-lines	7
248 250	345 677	75 243	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>1 077 377</b>	<b>1 793 169</b>	<b>4 958 526</b>	<b>609 980</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>9</b>
<b>UTILISATION:</b>					
Livraisons nettes:					
-	-	97 295	342 017	Aux raffineries	10
-	95 859	892 154	139 197	Aux usines	11
105 967	282 398	14 380	100	En vue de l'exportation	12
275 947	99 511	1 626 000	-	Autres livraisons	13
<b>381 914</b>	<b>477 768</b>	<b>2 629 829</b>	<b>481 314</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
467 836	972 625	1 665 661	155 460	À d'autres provinces	15
236 868	68 790	365 829	-	À d'autres pipe-lines	16
11 382	304 739	263 021	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>1 098 000</b>	<b>1 823 922</b>	<b>4 924 340</b>	<b>636 774</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>18</b>
29	2 792	-13 932	340	Pertes et rectifications	19
-20 652	-33 545 <sup>3</sup>	48 118	-27 134	Variations de stocks	20
<b>1 077 377</b>	<b>1 793 169</b>	<b>4 958 526</b>	<b>609 980</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.	September 1999 Septembre	September - 2000 - Septembre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
<b>RECEIPTS:</b>						
Net Receipts:						
1	From fields	6 906 842	6 995 876	-	-	33 448
2	From processing plants	3 126 142	3 108 090	-	-	-
3	Imports	1 557 694	2 143 957	-	2 058 792	-
4	From other	803 200	851 596	-	-	17 083
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>12 393 878</b>	<b>13 099 519</b>	<b>-</b>	<b>2 058 792</b>	<b>50 531</b>
<b>DISPOSITION:</b>						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 000 605	1 028 764	-	1 028 764	-
7	Ontario	1 948 023	2 208 638	-	1 053 877	-
8	Saskatchewan	345 429	325 724	-	-	-
9	Alberta	1 980 505	2 008 366	-	-	-
10	British Columbia	288 105	261 669	-	-	-
<b>11</b>	<b>Refineries, total</b>	<b>5 562 667</b>	<b>5 833 161</b>	<b>-</b>	<b>2 082 641</b>	<b>-</b>
12	To plants	614 629	681 641	-	-	-
13	For export	5 287 522	6 037 571	-	-	50 595
14	To other	475 955	507 328	-	-	-
<b>15</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>11 940 773</b>	<b>13 059 701</b>	<b>-</b>	<b>2 082 641</b>	<b>50 595</b>
16	Line losses and adjustments	11 115	2 696	-	3 142	-26
17	Inventory changes	441 990	37 122	-	-26 991	-38 <sup>1</sup>
<b>18</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>12 393 878</b>	<b>13 099 519</b>	<b>-</b>	<b>2 058 792</b>	<b>50 531</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**

September - 2000 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
<b>ARRIVAGES:</b>						
Arrivages nets:						
1 821 125	4 835 848	177 880	127 575	-	Des champs pétrolifères	1
138 867	2 936 913	32 310	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	85 165	Importations	3
147 052	671 884	11 320	-	4 257	Autres arrivages	4
<b>2 107 044</b>	<b>8 444 645</b>	<b>221 510</b>	<b>127 575</b>	<b>89 422</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
<b>UTILISATION:</b>						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
208 364	755 706	-	127 536	63 155	Ontario	7
242 638	83 086	-	-	-	Saskatchewan	8
44 279	1 771 821	192 266	-	-	Alberta	9
-	225 729	35 940	-	-	Colombie-Britannique	10
<b>495 281</b>	<b>2 836 342</b>	<b>228 206</b>	<b>127 536</b>	<b>63 155</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>11</b>
108 676	554 152	-	-	18 813	Aux usines	12
1 520 763	4 448 677	10 210	-	7 326	En vue de l'exportation	13
38 437	468 891	-	-	-	Autres livraisons	14
<b>2 163 157</b>	<b>8 308 062</b>	<b>238 416</b>	<b>127 536</b>	<b>89 294</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
-6 065	8 992	-3 448	-23	124	Pertes et rectifications	16
-50 048	127 591	-13 458	62	4	Variations de stocks	17
<b>2 107 044</b>	<b>8 444 645</b>	<b>221 510</b>	<b>127 575</b>	<b>89 422</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	61 403 613	63 846 795	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	26 362 358	27 841 463	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 073 765
3	Imports	14 967 002	19 295 914	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	7 720 124	7 609 272	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
<b>5</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>110 453 097</b>	<b>118 593 444</b>	<b>13 044 815</b>	<b>12 609 967</b>	<b>13 282 625</b>	<b>12 595 038</b>	<b>13 253 330</b>
6	Transfers	213 656 983	219 067 015	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>7</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>324 110 080</b>	<b>337 660 459</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 260 181</b>	<b>36 500 256</b>	<b>38 670 371</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
8	From processing plants	19 524 866	20 465 216	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	33 536 589	35 703 380	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	465 165	554 270	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	4 725 956	4 647 972	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
<b>12</b>	<b>Net receipts, total</b>	<b>58 252 576</b>	<b>61 370 838</b>	<b>6 872 984</b>	<b>6 693 282</b>	<b>7 001 701</b>	<b>6 577 791</b>	<b>6 910 484</b>
13	Transfers	46 130 709	48 149 295	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>14</b>	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>104 383 285</b>	<b>109 520 133</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 889 341</b>	<b>12 537 762</b>
<b>15</b>	<b>Net receipts, total - All commodities</b>	<b>168 705 673</b>	<b>179 964 282</b>	<b>19 917 799</b>	<b>19 303 249</b>	<b>20 284 326</b>	<b>19 172 829</b>	<b>20 163 814</b>
<b>DISPOSITION:</b>								
Crude Oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
16	To refineries	50 813 694	52 808 536	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 721 564
17	To plants	4 725 782	5 996 594	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	49 088 166	54 811 058	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	4 622 485	5 120 234	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
<b>20</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>109 250 127</b>	<b>118 736 422</b>	<b>13 179 900</b>	<b>12 578 883</b>	<b>13 073 143</b>	<b>12 445 561</b>	<b>13 445 122</b>
21	Transfers	213 656 983	219 067 015	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
<b>22</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>322 907 110</b>	<b>337 803 437</b>	<b>37 960 527</b>	<b>36 022 597</b>	<b>38 050 699</b>	<b>36 350 779</b>	<b>38 862 163</b>
23	Line losses and adjustments	-100 517	78 991	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 303 487	-221 969	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
<b>25</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>324 110 080</b>	<b>337 660 459</b>	<b>37 825 442</b>	<b>36 053 681</b>	<b>38 260 181</b>	<b>36 500 256</b>	<b>38 670 371</b>
LPG's and products: <sup>2</sup>								
26	To refineries	5 413 228	5 295 943	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	20 776 411	22 112 053	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	5 001 825	5 343 103	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	26 521 391	28 246 562	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
<b>30</b>	<b>Net deliveries, total</b>	<b>57 712 855</b>	<b>60 997 661</b>	<b>7 168 673</b>	<b>6 852 166</b>	<b>6 819 537</b>	<b>6 425 747</b>	<b>6 852 006</b>
31	Transfers	46 130 709	48 149 295	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
<b>32</b>	<b>Deliveries, total</b>	<b>103 843 564</b>	<b>109 146 956</b>	<b>12 493 972</b>	<b>12 258 346</b>	<b>12 532 380</b>	<b>11 737 297</b>	<b>12 479 284</b>
33	Line Losses and adjustments	112 093	-91 318	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	427 628	464 495	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
<b>35</b>	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>104 383 285</b>	<b>109 520 133</b>	<b>12 198 283</b>	<b>12 099 462</b>	<b>12 714 544</b>	<b>11 889 341</b>	<b>12 537 762</b>
<b>36</b>	<b>Net deliveries, total - All commodities</b>	<b>166 962 982</b>	<b>179 734 083</b>	<b>20 348 573</b>	<b>19 431 049</b>	<b>19 892 680</b>	<b>18 871 308</b>	<b>20 297 128</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:
7 012 541	7 254 677	7 256 925	6 995 876	-	-	-	Des champs pétrolifères
3 227 416	3 185 842	3 186 733	3 108 090	-	-	-	Des installations de traitement
2 279 271	2 344 788	2 359 030	2 143 957	-	-	-	Importations
852 051	857 721	891 155	851 596	-	-	-	Autres arrivages
<b>13 371 279</b>	<b>13 643 028</b>	<b>13 693 843</b>	<b>13 099 519</b>	-	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	-	-	-	Transferts
<b>37 641 366</b>	<b>37 983 593</b>	<b>37 971 223</b>	<b>36 754 346</b>	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>
2 215 072	2 276 811	2 322 009	2 162 216	-	-	-	Des installations de traitement
3 786 784	4 037 989	4 107 689	4 051 683	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage
58 270	89 168	55 196	52 786	-	-	-	Importations
510 141	502 865	528 192	557 725	-	-	-	Autres arrivages
<b>6 570 267</b>	<b>6 906 833</b>	<b>7 013 086</b>	<b>6 824 410</b>	-	-	-	<b>Total, arrivages net</b>
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	-	-	-	Transferts
<b>11 521 425</b>	<b>12 243 879</b>	<b>12 520 193</b>	<b>11 795 244</b>	-	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>
<b>19 941 546</b>	<b>20 549 861</b>	<b>20 706 929</b>	<b>19 923 929</b>	-	-	-	<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>
							<b>UTILISATION:</b>
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: <sup>1</sup>
							Livraisons nettes:
5 875 489	6 199 190	6 215 546	5 833 161	-	-	-	Aux raffineries
677 105	779 542	654 947	681 641	-	-	-	Aux usines de traitement
6 303 394	6 215 309	6 249 815	6 037 571	-	-	-	En vue de l'exportation
602 780	588 274	592 721	507 328	-	-	-	Autres livraisons
<b>13 458 768</b>	<b>13 782 315</b>	<b>13 713 029</b>	<b>13 059 701</b>	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	-	-	-	Transferts
<b>37 728 855</b>	<b>38 122 880</b>	<b>37 990 409</b>	<b>36 714 528</b>	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>
-3 069	8 064	-3 164	2 696	-	-	-	Pertes et rectifications
-84 420	-147 351	-16 022	37 122	-	-	-	Variations de stocks
<b>37 641 366</b>	<b>37 983 593</b>	<b>37 971 223</b>	<b>36 754 346</b>	-	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>
							GPL et produits pétroliers: <sup>2</sup>
503 618	628 084	599 196	601 943	-	-	-	Aux raffineries
2 456 472	2 352 080	2 672 688	2 538 643	-	-	-	Aux usines
530 857	543 218	688 853	549 283	-	-	-	En vue de l'exportation
2 957 617	3 068 045	3 096 937	3 091 998	-	-	-	Autres livraisons
<b>6 448 564</b>	<b>6 591 427</b>	<b>7 057 674</b>	<b>6 781 867</b>	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	-	-	-	Transferts
<b>11 399 722</b>	<b>11 928 473</b>	<b>12 564 781</b>	<b>11 752 701</b>	-	-	-	<b>Total, livraisons</b>
5 614	-15 680	-11 497	-9 262	-	-	-	Pertes et rectifications
116 089	331 086	-33 091	51 805	-	-	-	Variations de stocks
<b>11 521 425</b>	<b>12 243 879</b>	<b>12 520 193</b>	<b>11 795 244</b>	-	-	-	<b>TOTAL UTILISATION</b>
<b>19 907 332</b>	<b>20 373 742</b>	<b>20 770 703</b>	<b>19 841 568</b>	-	-	-	<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</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	September - Septembre	
			2000	1999
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 584 822	1 143 121	4 727 943	4 669 017
2. Carriers - Transporteurs	3 334 530	1 525 069	4 859 599	4 750 919
<b>3. Total</b>	<b>6 919 352</b>	<b>2 668 190</b>	<b>9 587 542</b>	<b>9 419 936</b>
4. Lines - Conduites	5 096 260	975 995	6 072 255	6 048 727
5. Tanks - Réservoirs	1 823 092	1 692 195	3 515 287	3 371 209
<b>6. Total</b>	<b>6 919 352</b>	<b>2 668 190</b>	<b>9 587 542</b>	<b>9 419 936</b>
7. Change - Fluctuations	99 158	43 349	142 507	415 987
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 975 491	174 487	2 149 978	2 160 755
9. Tanks - Réservoirs	361 408	-	361 408	458 403
<b>10. Total</b>	<b>2 336 899</b>	<b>174 487</b>	<b>2 511 386</b>	<b>2 619 158</b>
11. Change - Fluctuations	-62 036	8 456	-53 580	-7 118
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 071 751	1 150 482	8 222 233	8 209 482
13. Tanks - Réservoirs	2 184 500	1 692 195	3 876 695	3 829 612
<b>14. Total</b>	<b>9 256 251</b>	<b>2 842 677</b>	<b>12 098 928</b>	<b>12 039 094</b>
15. Change - Fluctuations	37 122	51 805	88 927	408 869

**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	September - Septembre	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 154 541	2 411 208
			8 565 749	8 872 264
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		471.3	355.5
			431.7	481.6



## 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 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.