

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



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.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

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, 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:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$72.00
Other countries	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.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

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 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 :

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	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

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.

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 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.
- ^p preliminary figures.
- ^r 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.
- ^p nombres provisoires.
- ^r 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
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
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
Data Quality and Methodology	15
Definitions	15

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
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
Qualité des données et méthodologie	15
Définitions	15

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
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
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
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						
RECEIPTS:						
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
5	Net receipts, total	12 393 878	13 099 519	2 058 792	187 282	60 336
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
9	RECEIPTS, TOTAL	35 248 289	36 754 346	2 058 792	2 649 041	6 028 170
DISPOSITION:						
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 ¹	3 817 175
13	To other	475 955	507 328	-	-	-
14	Net deliveries, total	11 940 773	13 059 701	1 028 764	2 639 340	3 817 175
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
18	Deliveries, total	34 795 184	36 714 528	2 083 262	2 650 854	6 033 902
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 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	35 248 289	36 754 346	2 058 792	2 649 041	6 028 170

Footnotes

¹ Includes 7 326 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

² 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					
ARRIVAGES:					
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
1 578 715	8 869 527	217 292	127 575	Total, arrivages nets	5
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
7 460 154	17 337 136	1 093 478	127 575	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
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
364 161	4 534 986	675 275	-	Total, livraisons nettes	14
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
7 483 897	17 254 960	1 080 117	127 536	Total, livraisons	18
-4 593	21 061	-10 115	-23	Pertes et rectifications	19
-19 150	61 115	23 476	62	Variations de stocks	20
7 460 154	17 337 136	1 093 478	127 575	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 7 326 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² 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

	September 1999 Septembre	September - 2000 - Septembre			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
		cubic metres - mètres cubes			
RECEIPTS:					
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
5	Net receipts, total	6 458 011	6 824 410	285 709	2 000 526
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
9	RECEIPTS, TOTAL	11 636 151	11 795 244	285 709	3 070 483
DISPOSITION:					
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 ¹
13	To other	3 065 305	3 091 998	-	1 090 540
14	Net deliveries, total	6 482 662	6 781 867	61 798	2 749 244
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
18	Deliveries, total	11 660 802	11 752 701	286 206	2 983 459
19	Line losses and adjustments	8 470	-9 262	-497	2 006
20	Inventory changes	-33 121	51 805	-	85 018 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 636 151	11 795 244	285 709	3 070 483

Footnotes

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

² Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

³ 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					
ARRIVAGES:					
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
-	206 777	4 174 216	157 182	Total, arrivages nets	5
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
1 077 377	1 793 169	4 958 526	609 980	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
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
381 914	477 768	2 629 829	481 314	Total, livraisons nettes	14
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
1 098 000	1 823 922	4 924 340	636 774	Total, livraisons	18
29	2 792	-13 932	340	Pertes et rectifications	19
-20 652	-33 545 ³	48 118	-27 134	Variations de stocks	20
1 077 377	1 793 169	4 958 526	609 980	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

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

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

³ 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						
RECEIPTS:						
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
5	Net receipts, total	12 393 878	13 099 519	-	2 058 792	50 531
DISPOSITION:						
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	-	-	-
11	Refineries, total	5 562 667	5 833 161	-	2 082 641	-
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	-	-	-
15	Net deliveries, total	11 940 773	13 059 701	-	2 082 641	50 595
16	Line losses and adjustments	11 115	2 696	-	3 142	-26
17	Inventory changes	441 990	37 122	-	-26 991	-38 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 393 878	13 099 519	-	2 058 792	50 531

Footnotes

¹ 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						
ARRIVAGES:						
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
2 107 044	8 444 645	221 510	127 575	89 422	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
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
495 281	2 836 342	228 206	127 536	63 155	Total, raffineries	11
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
2 163 157	8 308 062	238 416	127 536	89 294	Total, livraisons nettes	15
-6 065	8 992	-3 448	-23	124	Pertes et rectifications	16
-50 048	127 591	-13 458	62	4	Variations de stocks	17
2 107 044	8 444 645	221 510	127 575	89 422	TOTAL, UTILISATION	18

Renvois

¹ 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								
RECEIPTS:								
Crude oil and equivalent: ¹								
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
5	Net receipts, total	110 453 097	118 593 444	13 044 815	12 609 967	13 282 625	12 595 038	13 253 330
6	Transfers	213 656 983	219 067 015	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	324 110 080	337 660 459	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
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
12	Net receipts, total	58 252 576	61 370 838	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	46 130 709	48 149 295	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	104 383 285	109 520 133	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	168 705 673	179 964 282	19 917 799	19 303 249	20 284 326	19 172 829	20 163 814
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
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
20	Net deliveries, total	109 250 127	118 736 422	13 179 900	12 578 883	13 073 143	12 445 561	13 445 122
21	Transfers	213 656 983	219 067 015	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	322 907 110	337 803 437	37 960 527	36 022 597	38 050 699	36 350 779	38 862 163
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
25	DISPOSITION, TOTAL	324 110 080	337 660 459	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
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
30	Net deliveries, total	57 712 855	60 997 661	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	46 130 709	48 149 295	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	103 843 564	109 146 956	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
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
35	DISPOSITION, TOTAL	104 383 285	109 520 133	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	166 962 982	179 734 083	20 348 573	19 431 049	19 892 680	18 871 308	20 297 128

Footnotes

¹ Source, Table 1.

² 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							
							ARRIVAGES:
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹
							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
13 371 279	13 643 028	13 693 843	13 099 519	-	-	-	Total, arrivages nets
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	-	-	-	Transferts
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 754 346	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers: ²
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
6 570 267	6 906 833	7 013 086	6 824 410	-	-	-	Total, arrivages net
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	-	-	-	Transferts
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES
19 941 546	20 549 861	20 706 929	19 923 929	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits
							UTILISATION:
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹
							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
13 458 768	13 782 315	13 713 029	13 059 701	-	-	-	Total, livraisons nettes
24 270 087	24 340 565	24 277 380	23 654 827	-	-	-	Transferts
37 728 855	38 122 880	37 990 409	36 714 528	-	-	-	Total, livraisons
-3 069	8 064	-3 164	2 696	-	-	-	Pertes et rectifications
-84 420	-147 351	-16 022	37 122	-	-	-	Variations de stocks
37 641 366	37 983 593	37 971 223	36 754 346	-	-	-	TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers: ²
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
6 448 564	6 591 427	7 057 674	6 781 867	-	-	-	Total, livraisons nettes
4 951 158	5 337 046	5 507 107	4 970 834	-	-	-	Transferts
11 399 722	11 928 473	12 564 781	11 752 701	-	-	-	Total, livraisons
5 614	-15 680	-11 497	-9 262	-	-	-	Pertes et rectifications
116 089	331 086	-33 091	51 805	-	-	-	Variations de stocks
11 521 425	12 243 879	12 520 193	11 795 244	-	-	-	TOTAL UTILISATION
19 907 332	20 373 742	20 770 703	19 841 568	-	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits

Renvois

¹ Source au tableau 1.

² 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
3. Total	6 919 352	2 668 190	9 587 542	9 419 936
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
6. Total	6 919 352	2 668 190	9 587 542	9 419 936
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
10. Total	2 336 899	174 487	2 511 386	2 619 158
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
14. Total	9 256 251	2 842 677	12 098 928	12 039 094
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.