

Catalogue no. 55-001-XIB



N°55-001-XIB au catalogue

**Pipeline Transportation
of Crude Oil and
Refined Petroleum
Products**



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

June 2000

Juin 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

June 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

Jun 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.

September 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No.6

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.

Septembre 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, No. 6

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

Ottawa

Note of appreciation

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

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^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
- **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.
- ^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
- **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
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 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

June 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 341 045 cubic metres in June, up 9.2% from June 1999. Year-to-date receipts to the end of June 2000 (78 023 980 cubic metres) were up 7.4% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in June (6 570 267 cubic metres) increased 6.7% from June 1999. Year-to-date receipts increased 5.4% to 40 626 509 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (6 303 394 cubic metres) increased 9.9% from June 1999, and pipeline imports (2 279 271 cubic metres) increased 25.2%. Year-to-date exports (36 308 363 cubic metres) were up 13.6% from 1999. Year-to-date imports (12 448 139 cubic metres) increased 25.6 %.
- June deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 845 255 cubic metres, an increase of 5.0% from 1999. June deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 12.7% to 503 618 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of June 2000 totalled 34 427 565 cubic metres, up 3.8% from the same period in 1999.

Faits saillants

Juin 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 9,2% en juin pour atteindre 13 341 045 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 78 023 980 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 6,7% par rapport à juin 1999, pour s'établir à 6 570 267 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 40 626 509 mètres cubes, en hausse de 5,4% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont augmenté de 9,9% par rapport à juin 1999 pour atteindre 6 303 394 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 2 279 271 mètres cubes, en hausse de 25,2% comparativement à juin 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté à 36 308 363 mètres cubes, une hausse de 13,6% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives de 12 448 139 mètres cubes ont augmenté de 25,6%.
- En juin, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 845 255 mètres cubes, en hausse de 5,0% par rapport à juin 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 503 618 mètres cubes, une baisse de 12,7% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 34 427 565 mètres cubes, une hausse de 3,8% par rapport à la même période de 1999.

Table 1

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

No.	June 1999 Juin	June - 2000 - Juin				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 639 578	7 012 541	-	-	27 602
2	From processing plants	2 959 426	3 197 182	-	106 001	-
3	Imports	1 819 968	2 279 271	2 160 453	114 869	-
4	From other	799 823	852 051	-	3 648	29 713
5	Net receipts, total	12 218 795	13 341 045	2 160 453	224 518	57 315
Transfers:						
6	From other provinces	12 134 756	11 620 173	-	1 274 133	5 482 867
7	From other pipelines	9 490 683	9 325 428	-	-	96 231
8	From interprovincial systems	2 554 560	3 324 486	-	1 151 206	708 668
9	RECEIPTS, TOTAL	36 398 794	37 611 132	2 160 453	2 649 857	6 345 081
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 564 911	5 845 255	1 008 568	2 239 227	-
11	To plants	453 178	677 105	-	109 500	-
12	For export	5 733 939	6 303 394	-	316 450 ¹	4 277 770
13	To other	511 641	602 780	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 263 669	13 428 534	1 008 568	2 665 177	4 277 770
Transfers:						
15	To other provinces	12 134 756	11 620 173	-	-	1 274 133
16	To other pipelines	2 501 921	2 427 101	-	-	38 938
17	To interprovincial systems	9 543 322	10 222 813	1 141 324	9 882	765 961
18	Deliveries, total	36 443 668	37 698 621	2 149 892	2 675 059	6 356 802
19	Line losses and adjustments	-10 542	-3 069	-518	-13 494	-1 046
20	Inventory changes	-34 332	-84 420	11 079	-11 708	-10 675 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	36 398 794	37 611 132	2 160 453	2 649 857	6 345 081

Footnotes

¹ Includes 6 916 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

June - 2000 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 375 585	5 286 977	217 290	105 087	Des champs pétrolifères	1
68 068	2 980 178	42 935	-	Des installations de traitement	2
3 949	-	-	-	Importations	3
114 626	665 154	38 910	-	Autres arrivages	4
1 562 228	8 932 309	299 135	105 087	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 275 970	212 885	374 318	-	Venant d'autres provinces	6
1 317 769	7 495 950	415 478	-	Venant d'autres pipe-lines	7
679 513	785 099	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 835 480	17 426 243	1 088 931	105 087	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
335 408	1 983 161	278 891	-	Aux raffineries	10
-	567 605	-	-	Aux usines	11
2 592	1 423 334	283 248	-	En vue de l'exportation	12
49 361	553 419	-	-	Autres livraisons	13
387 361	4 527 519	562 139	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 482 867	4 650 288	107 620	105 265	À d'autres provinces	15
164 743	1 996 954	226 466	-	À d'autres pipe-lines	16
1 832 539	6 284 095	189 012	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 867 510	17 458 856	1 085 237	105 265	Total, livraisons	18
47	11 574	340	28	Pertes et rectifications	19
-32 077	-44 187	3 354	-206	Variations de stocks	20
7 835 480	17 426 243	1 088 931	105 087	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 6 916 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

No.	June 1999 Juin	June - 2000 - Juin			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 056 598	2 215 072	-	483 753
2	From refineries and bulk plants	3 475 919	3 786 784	334 468	1 368 104
3	Imports	62 310	58 270	-	58 270
4	From other	561 924	510 141	-	35 488
5	Net receipts, total	6 156 751	6 570 267	334 468	1 945 615
Transfers:					
6	From other provinces	3 346 176	3 463 723	-	895 700
7	From other pipelines	667 288	633 100	-	-
8	From interprovincial systems	762 795	854 335	-	192 618
9	RECEIPTS, TOTAL	10 933 010	11 521 425	334 468	3 033 933
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	577 070	503 618	-	146 273
11	To plants	2 253 534	2 456 472	61 161	1 365 927
12	For export	468 368	530 857	-	163 525 ¹
13	To other	2 699 658	2 957 617	-	1 083 754
14	Net deliveries, total	5 998 630	6 448 564	61 161	2 759 479
Transfers:					
15	To other provinces	3 346 176	3 463 723	273 401	-
16	To other pipelines	719 043	726 994	-	-
17	To interprovincial systems	711 040	760 441	-	192 618
18	Deliveries, total	10 774 889	11 399 722	334 562	2 952 097
19	Line losses and adjustments	34 568	5 614	-94	12 871
20	Inventory changes	123 553	116 089	-	68 965 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	10 933 010	11 521 425	334 468	3 033 933

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

June - 2000 - Juin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	82 589	1 576 625	72 105	Des installations de traitement 1
-	93 669	1 930 113	60 430	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	-	474 274	379	Autres arrivages 4
-	176 258	3 981 012	132 914	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
801 159	1 246 899	129 992	389 973	Venant d'autres provinces 6
-	27 649	605 451	-	Venant d'autres pipe-lines 7
260 074	330 932	70 711	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 061 233	1 781 738	4 787 166	522 887	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	76 556	280 789	Aux raffineries 10
-	77 108	810 773	141 503	Aux usines 11
124 897	235 873	6 562	-	En vue de l'exportation 12
251 923	80 907	1 541 033	-	Autres livraisons 13
376 820	393 888	2 434 924	422 292	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
414 854	1 008 604	1 636 872	129 992	À d'autres provinces 15
248 451	59 179	419 364	-	À d'autres pipe-lines 16
11 623	299 402	256 798	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 051 748	1 761 073	4 747 958	552 284	Total, livraisons 18
-35	1 189	-8 410	93	Pertes et rectifications 19
9 520	19 476 ³	47 618	-29 490	Variations de stocks 20
1 061 233	1 781 738	4 787 166	522 887	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.	June 1999 Juin	June - 2000 - Juin				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 639 578	7 012 541	-	-	34 836
2	From processing plants	2 959 426	3 197 182	-	-	-
3	Imports	1 819 968	2 279 271	-	2 160 453	-
4	From other	799 823	852 051	-	-	14 455
5	Net receipts, total	12 218 795	13 341 045	-	2 160 453	49 291
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 018 505	1 008 568	-	1 008 568	-
7	Ontario	2 060 982	2 239 227	-	1 160 173	-
8	Saskatchewan	313 666	335 408	-	-	-
9	Alberta	1 892 030	1 983 161	-	-	-
10	British Columbia	279 728	278 891	-	-	-
11	Refineries, total	5 564 911	5 845 255	-	2 168 741	-
12	To plants	453 178	677 105	-	-	-
13	For export	5 733 939	6 303 394	-	-	49 269
14	To other	511 641	602 780	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 263 669	13 428 534	-	2 168 741	49 269
16	Line losses and adjustments	-10 542	-3 069	-	-1 255	-20
17	Inventory changes	-34 332	-84 420	-	-7 033	42 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 218 795	13 341 045	-	2 160 453	49 291

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

June - 2000 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 757 060	4 932 352	183 206	105 087	-	Des champs pétrolifères	1
140 559	3 018 080	38 543	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	118 818	Importations	3
147 956	655 042	30 976	-	3 622	Autres arrivages	4
2 045 575	8 605 474	252 725	105 087	122 440	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
159 092	708 161	-	105 265	106 536	Ontario	7
189 877	145 531	-	-	-	Saskatchewan	8
43 219	1 876 564	63 378	-	-	Alberta	9
-	174 785	104 106	-	-	Colombie-Britannique	10
392 188	2 905 041	167 484	105 265	106 536	Total, raffineries	11
114 876	553 447	-	-	8 782	Aux usines	12
1 466 875	4 695 530	84 804	-	6 916	En vue de l'exportation	13
49 361	553 409	10	-	-	Autres livraisons	14
2 023 300	8 707 427	252 298	105 265	122 234	Total, livraisons nettes	15
-3 009	-5 128	6 109	28	206	Pertes et rectifications	16
25 284	-96 825	-5 682	-206	-	Variations de stocks	17
2 045 575	8 605 474	252 725	105 087	122 440	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	40 512 293	42 339 317	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	17 036 572	18 227 724	3 159 623	3 093 212	2 737 104	2 987 243	3 053 360
3	Imports	9 908 443	12 448 139	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	5 154 522	5 008 800	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
5	Net receipts, total	72 611 830	78 023 980	13 044 815	12 609 967	13 231 091	12 564 137	13 232 925
6	Transfers	141 912 010	146 794 243	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	214 523 840	224 818 223	37 825 442	36 053 681	38 208 647	36 469 355	38 649 966
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	13 122 492	13 704 180	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	22 061 877	23 506 019	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	287 175	357 120	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	3 078 421	3 059 190	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
12	Net receipts, total	38 549 965	40 626 509	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	30 626 532	32 334 308	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	69 176 497	72 960 817	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	111 161 795	118 650 489	19 917 799	19 303 249	20 232 792	19 141 928	20 143 409
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	33 152 969	34 427 565	5 823 815	5 819 066	5 873 912	5 364 358	5 701 159
17	To plants	3 134 319	3 880 464	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	31 946 374	36 308 363	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	3 026 151	3 431 911	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
20	Net deliveries, total	71 259 813	78 048 303	13 179 900	12 578 883	13 021 609	12 414 660	13 424 717
21	Transfers	141 912 010	146 794 243	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	213 171 823	224 842 546	37 960 527	36 022 597	37 999 165	36 319 878	38 841 758
23	Line losses and adjustments	-46 684	71 395	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	1 398 701	-95 718	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
25	DISPOSITION, TOTAL	214 523 840	224 818 223	37 825 442	36 053 681	38 208 647	36 469 355	38 649 966
LPG's and products: ²								
26	To refineries	3 655 319	3 466 720	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	13 614 733	14 548 642	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	3 325 148	3 561 749	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	17 736 542	18 989 582	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
30	Net deliveries, total	38 331 742	40 566 693	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	30 626 532	32 334 308	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	68 958 274	72 901 001	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
33	Line Losses and adjustments	67 310	-54 879	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	150 913	114 695	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
35	DISPOSITION, TOTAL	69 176 497	72 960 817	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	109 591 555	118 614 996	20 348 573	19 431 049	19 841 146	18 840 407	20 276 723

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	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
3 197 182	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
2 279 271	-	-	-	-	-	-	Importations	3
852 051	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
13 341 045	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 270 087	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
37 611 132	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
GPL et produits pétroliers: ²								
2 215 072	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 786 784	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	-	-	-	-	-	-	Importations	10
510 141	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 570 267	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 951 158	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
11 521 425	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 911 312	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
UTILISATION: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Livraisons nettes:								
5 845 255	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
677 105	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 303 394	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
602 780	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
13 428 534	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 270 087	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
37 698 621	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-3 069	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-84 420	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
37 611 132	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers: ²								
503 618	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 456 472	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
530 857	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 957 617	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
6 448 564	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 951 158	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
11 399 722	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
5 614	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
116 089	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
11 521 425	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
19 877 098	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

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	June - Juin	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 543 387	1 029 468	4 572 855	4 362 495
2. Carriers - Transporteurs	3 342 290	1 328 562	4 670 852	4 794 381
3. Total	6 885 677	2 358 030	9 243 707	9 156 876
4. Lines - Conduites	5 043 678	1 048 571	6 092 249	5 812 610
5. Tanks - Réservoirs	1 841 999	1 309 459	3 151 458	3 344 266
6. Total	6 885 677	2 358 030	9 243 707	9 156 876
7. Change - Fluctuations	-23 856	203 622	179 766	-53 936
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 004 692	134 847	2 139 539	2 103 491
9. Tanks - Réservoirs	492 133	-	492 133	597 226
10. Total	2 496 825	134 847	2 631 672	2 700 717
11. Change - Fluctuations	-60 564	-87 533	-148 097	143 157
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 048 370	1 183 418	8 231 788	7 916 101
13. Tanks - Réservoirs	2 334 132	1 309 459	3 643 591	3 941 492
14. Total	9 382 502	2 492 877	11 875 379	11 857 593
15. Change - Fluctuations	-84 420	116 089	31 669	89 221

Table 6
Operating Statistics

Tableau 6
Statistiques d'exploitation

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	June - Juin	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 413 720	2 444 515
			8 858 235	9 217 776
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		477.6	379.1
			445.7	504.7

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 que traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

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

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

Produits pétroliers raffinés

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

Transferts

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.