

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**

February 2001

Février 2001



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: 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

February 2001

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

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 486110
486910
486990

Février 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

May 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2001

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

Mai 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 2

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
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Energy Section

and

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

Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^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
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

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

Table of Contents

	Page
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	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual 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	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-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

February 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 776 098 cubic metres in February, up 1.3% from February 2000. Year-to-date receipts to the end of February 2001 (26 888 079 cubic metres) were up 4.8% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in February (6 662 901 cubic metres) decreased 0.4% from February 2000. Year-to-date receipts decreased 0.5% to 13 493 225 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 5 893 071 cubic metres, an increase of 6.2% from February 2000, and pipeline imports were 2 173 269 cubic metres, an increase of 13.5%. Year-to-date exports totalled 12 145 332 cubic metres, up 4.2% from 2000. Year-to-date imports stood at 4 536 236 cubic metres, a rise of 17.6%.
- February deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 805 144 cubic metres, a decrease of 0.2% from 2000. February deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 33.7% to 406 892 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of February 2001 totalled 12 028 895 cubic metres, up 3.3% from the same period in 2000.

Faits saillants

Février 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 1,3% en février par rapport à février 2000, pour atteindre 12 776 098 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 26 888 079 mètres cubes, en hausse de 4,8% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué de 0,4% par rapport à février 2000, pour s'établir à 6 662 901 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 13 493 225 mètres cubes, en baisse de 0,5% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 6,2% par rapport à février 2000, pour atteindre 5 893 071 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 173 269 mètres cubes, en hausse de 13,5% comparative-ment à février 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 12 145 332 mètres cubes, une hausse de 4,2% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 4 536 236 mètres cubes, en hausse de 17,6%.
- En février, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 5 805 144 mètres cubes, en baisse de 0,2% par rapport à février 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 406 892 mètres cubes, en baisse de 33,7% par rapport à la même période en 2000. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 12 028 895 mètres cubes, en progression de 3,3% par rapport à la même période de 2000.

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

No.		February 2000 Février	February - 2001 - Février			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 789 664	6 810 311	-	-	27 196
2	From processing plants	3 093 212	2 928 177	-	97 149	-
3	Imports	1 914 106	2 173 269	2 026 386	143 144	-
4	From other	812 985	864 341	-	102	24 018
5	Net receipts, total	12 609 967	12 776 098	2 026 386	240 395	51 214
Transfers:						
6	From other provinces	11 397 872	11 617 995	-	1 330 089	5 377 856
7	From other pipelines	9 061 860	9 219 591	-	-	94 914
8	From interprovincial systems	2 983 982	3 417 313	-	1 051 520	690 066
9	RECEIPTS, TOTAL	36 053 681	37 030 997	2 026 386	2 622 004	6 214 050
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	5 819 066	5 805 144	994 878	2 269 050	-
11	To plants	669 199	696 938	-	98 969	-
12	For export	5 547 829	5 893 071	-	264 669 ¹	4 071 584
13	To other	542 789	547 972	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 578 883	12 943 125	994 878	2 632 688	4 071 584
Transfers:						
15	To other provinces	11 397 872	11 617 995	-	-	1 330 089
16	To other pipelines	2 469 523	2 462 755	-	-	43 848
17	To interprovincial systems	9 576 319	10 174 149	1 046 298	5 222	741 132
18	Deliveries, total	36 022 597	37 198 024	2 041 176	2 637 910	6 186 653
19	Line losses and adjustments	26 202	1 617	-532	-6 665	-4 505
20	Inventory changes	4 882	-168 644	-14 258	-9 241	31 902 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	36 053 681	37 030 997	2 026 386	2 622 004	6 214 050

Footnotes

¹ Includes 4 407 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

February - 2001 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 435 441	5 024 828	188 897	133 949	Des champs pétrolifères	1
29 031	2 772 300	29 697	-	Des installations de traitement	2
3 739	-	-	-	Importations	3
106 643	732 456	1 122	-	Autres arrivages	4
1 574 854	8 529 584	219 716	133 949	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 160 453	309 523	440 074	-	Venant d'autres provinces	6
1 363 127	7 626 167	135 383	-	Venant d'autres pipe-lines	7
734 382	941 345	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 832 816	17 406 619	795 173	133 949	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
285 931	1 986 508	268 777	-	Aux raffineries	10
39 791	558 178	-	-	Aux usines	11
-	1 362 656	194 162	-	En vue de l'exportation	12
40 121	486 732	21 119	-	Autres livraisons	13
365 843	4 394 074	484 058	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 377 856	4 600 527	175 353	134 170	À d'autres provinces	15
184 703	2 234 204	-	-	À d'autres pipe-lines	16
1 912 806	6 333 308	135 383	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 841 208	17 562 113	794 794	134 170	Total, livraisons	18
2 265	14 935	-3 657	-224	Pertes et rectifications	19
-10 657	-170 429	4 036	3	Variations de stocks	20
7 832 816	17 406 619	795 173	133 949	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 4 407 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.	February 2000 Février	February - 2001 - Février			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 239 266	2 516 412	-	1 009 202
2	From refineries and bulk plants	3 901 483	3 575 101	318 403	1 371 722
3	Imports	50 087	65 090	-	65 090
4	From other	502 446	506 298	-	20 334
5	Net receipts, total	6 693 282	6 662 901	318 403	2 466 348
Transfers:					
6	From other provinces	3 871 635	3 307 888	-	973 687
7	From other pipelines	644 843	678 237	-	-
8	From interprovincial systems	889 702	740 188	-	147 996
9	RECEIPTS, TOTAL	12 099 462	11 389 214	318 403	3 588 031
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	613 529	406 892	-	89 951
11	To plants	2 361 709	2 579 685	54 337	1 435 117
12	For export	639 974	362 163	-	166 363 ¹
13	To other	3 236 954	2 858 444	-	1 172 352
14	Net deliveries, total	6 852 166	6 207 184	54 337	2 863 783
Transfers:					
15	To other provinces	3 871 635	3 307 888	264 060	-
16	To other pipelines	687 618	696 410	-	-
17	To interprovincial systems	846 927	722 015	-	147 996
18	Deliveries, total	12 258 346	10 933 497	318 397	3 011 779
19	Line losses and adjustments	-12 283	-14 485	6	-11 145
20	Inventory changes	-146 601	470 202	-	587 397 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 099 462	11 389 214	318 403	3 588 031

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

February - 2001 - Février

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	53 911	1 407 964	45 335	Des installations de traitement	1
-	116 941	1 734 949	33 086	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	427 384	58 580	Autres arrivages	4
-	170 852	3 570 297	137 001	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
836 321	1 022 674	134 203	341 003	Venant d'autres provinces	6
-	-	678 237	-	Venant d'autres pipe-lines	7
260 154	271 851	60 187	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 096 475	1 465 377	4 442 924	478 004	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	108 990	207 951	Aux raffineries	10
303	45 303	918 250	126 375	Aux usines	11
30 652	155 607	9 541	-	En vue de l'exportation	12
279 160	74 749	1 332 183	-	Autres livraisons	13
310 115	275 659	2 368 964	334 326	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
524 754	1 021 194	1 363 677	134 203	À d'autres provinces	15
250 354	69 164	376 892	-	À d'autres pipe-lines	16
9 800	202 687	361 532	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 095 023	1 568 704	4 471 065	468 529	Total, livraisons	18
169	3 816	-7 440	109	Pertes et rectifications	19
1 283	-107 143 ³	-20 701	9 366	Variations de stocks	20
1 096 475	1 465 377	4 442 924	478 004	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.	February 2000 Février	February - 2001 - Février				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	6 789 664	6 810 311	-	-	35 205
2	From processing plants	3 093 212	2 928 177	-	-	-
3	Imports	1 914 106	2 173 269	-	2 026 386	-
4	From other	812 985	864 341	-	-	13 758
5	Net receipts, total	12 609 967	12 776 098	-	2 026 386	48 963
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	955 688	994 878	-	994 878	-
7	Ontario	2 311 473	2 269 050	-	1 067 894	860
8	Saskatchewan	300 036	285 931	-	-	-
9	Alberta	1 974 438	1 986 508	-	-	-
10	British Columbia	277 431	268 777	-	-	-
11	Refineries, total	5 819 066	5 805 144	-	2 062 772	860
12	To plants	669 199	696 938	-	-	-
13	For export	5 547 829	5 893 071	-	-	26 595
14	To other	542 789	547 972	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 578 883	12 943 125	-	2 062 772	27 455
16	Line losses and adjustments	26 202	1 617	-	-4 968	-1
17	Inventory changes	4 882	-168 644	-	-31 418	21 509 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 609 967	12 776 098	-	2 026 386	48 963

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

February - 2001 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 765 208	4 692 911	183 038	133 949	-	Des champs pétrolifères	1
134 446	2 765 651	28 080	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	146 883	Importations	3
146 777	676 848	22 241	-	4 717	Autres arrivages	4
2 046 431	8 135 410	233 359	133 949	151 600	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
294 633	653 815	-	134 170	117 678	Ontario	7
171 696	114 235	-	-	-	Saskatchewan	8
35 095	1 761 464	189 949	-	-	Alberta	9
-	229 307	39 470	-	-	Colombie-Britannique	10
501 424	2 758 821	229 419	134 170	117 678	Total, raffineries	11
131 851	553 130	-	-	11 957	Aux usines	12
1 477 782	4 382 558	1 729	-	4 407	En vue de l'exportation	13
40 121	484 055	23 796	-	-	Autres livraisons	14
2 151 178	8 178 564	254 944	134 170	134 042	Total, livraisons nettes	15
9 820	-5 868	1 827	-224	1 031	Pertes et rectifications	16
-114 567	-37 286	-23 412	3	16 527	Variations de stocks	17
2 046 431	8 135 410	233 359	133 949	151 600	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		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	2000	2001					
cubic metres - mètres cubes							
RECEIPTS:							
Crude oil and equivalent: ¹							
Net Receipts:							
1	From fields	13 878 477	14 291 095	7 480 784	6 810 311	-	-
2	From processing plants	6 252 835	6 248 520	3 320 343	2 928 177	-	-
3	Imports	3 855 773	4 536 236	2 362 967	2 173 269	-	-
4	From other	1 667 697	1 812 228	947 887	864 341	-	-
5	Net receipts, total	25 654 782	26 888 079	14 111 981	12 776 098	-	-
6	Transfers	48 224 341	49 176 158	24 921 259	24 254 899	-	-
7	RECEIPTS, TOTAL	73 879 123	76 064 237	39 033 240	37 030 997	-	-
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	4 649 978	4 761 068	2 244 656	2 516 412	-	-
9	From refineries	7 774 654	7 677 278	4 102 177	3 575 101	-	-
10	Imports	117 118	132 252	67 162	65 090	-	-
11	From other	1 024 516	922 627	416 329	506 298	-	-
12	Net receipts, total	13 566 266	13 493 225	6 830 324	6 662 901	-	-
13	Transfers	10 731 479	9 864 816	5 138 503	4 726 313	-	-
14	RECEIPTS, TOTAL	24 297 745	23 358 041	11 968 827	11 389 214	-	-
15	Net receipts, total - All commodities	39 221 048	40 381 304	20 942 305	19 438 999	-	-
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	11 642 881	12 028 895	6 223 751	5 805 144	-	-
17	To plants	1 336 264	1 514 946	818 008	696 938	-	-
18	For export	11 654 885	12 145 332	6 252 261	5 893 071	-	-
19	To other	1 124 753	1 269 628	721 656	547 972	-	-
20	Net deliveries, total	25 758 783	26 958 801	14 015 676	12 943 125	-	-
21	Transfers	48 224 341	49 176 158	24 921 259	24 254 899	-	-
22	Deliveries, total	73 983 124	76 134 959	38 936 935	37 198 024	-	-
23	Line losses and adjustments	27 851	-8 652	-10 269	1 617	-	-
24	Inventory changes	-131 852	-62 070	106 574	-168 644	-	-
25	DISPOSITION, TOTAL	73 879 123	76 064 237	39 033 240	37 030 997	-	-
LPG's and products: ²							
26	To refineries	1 212 665	936 458	529 566	406 892	-	-
27	To plants	4 728 384	5 316 532	2 736 847	2 579 685	-	-
28	For export	1 471 897	888 973	526 810	362 163	-	-
29	To other	6 607 893	6 179 666	3 321 222	2 858 444	-	-
30	Net deliveries, total	14 020 839	13 321 629	7 114 445	6 207 184	-	-
31	Transfers	10 731 479	9 864 816	5 138 503	4 726 313	-	-
32	Deliveries, total	24 752 318	23 186 445	12 252 948	10 933 497	-	-
33	Line Losses and adjustments	-19 646	1 741	16 226	-14 485	-	-
34	Inventory changes	-434 927	169 855	-300 347	470 202	-	-
35	DISPOSITION, TOTAL	24 297 745	23 358 041	11 968 827	11 389 214	-	-
36	Net deliveries, total - All commodities	39 779 622	40 280 430	21 130 121	19 150 309	-	-

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	July	August	September	October	November	December		No.
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
							ARRIVAGES: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Arrivages nets:	
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	4
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	6
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
-	-	-	-	-	-	-	Importations	10
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	11
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	13
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
-	-	-	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION: Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹ Livraisons nettes:	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	16
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	19
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	21
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
-	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	-	-	-	-	-	-	Aux usines	27
-	-	-	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
-	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	29
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	31
-	-	-	-	-	-	-	Total, livraisons	32
-	-	-	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
-	-	-	-	-	-	-	Variations de stocks	34
-	-	-	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
-	-	-	-	-	-	-	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	February - Février	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 561 028	875 588	4 436 616	4 450 302
2. Carriers - Transporteurs	3 422 748	1 398 076	4 820 824	4 236 163
3. Total	6 983 776	2 273 664	9 257 440	8 686 465
4. Lines - Conduites	5 097 302	1 045 531	6 142 833	6 165 926
5. Tanks - Réservoirs	1 886 474	1 228 133	3 114 607	2 520 539
6. Total	6 983 776	2 273 664	9 257 440	8 686 465
7. Change - Fluctuations	-363 403	478 091	114 688	-109 562
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 056 010	155 020	2 211 030	2 190 259
9. Tanks - Réservoirs	540 250	-	540 250	412 899
10. Total	2 596 260	155 020	2 751 280	2 603 158
11. Change - Fluctuations	194 759	-7 889	186 870	-32 157
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 153 312	1 200 551	8 353 863	8 356 185
13. Tanks - Réservoirs	2 426 724	1 228 133	3 654 857	2 933 438
14. Total	9 580 036	2 428 684	12 008 720	11 289 623
15. Change - Fluctuations	-168 644	470 202	301 558	-141 719

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	February - Février	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 137 259	2 082 139
			8 219 398	8 592 838
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		474.2	335.4
			429.2	442.2

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.