

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**

August 2001

Août 2001

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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 marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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

August 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

Août 2001

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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 2001

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 51, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2002

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 2001

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 51, No. 8

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 Compact Disc - bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Disque compact - bilingue
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-XIB	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-XIB	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

August 2001

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 665 643 cubic metres in August, down 0.2% from August 2000. Year-to-date receipts to the end of August 2001 (109 695 681 cubic metres) were up 4.0% over the same period in 2000. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in August (6 714 810 cubic metres) decreased 4.2% from August 2000. Year-to-date receipts decreased 5.0% to 51 768 035 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 071 277 cubic metres, a decrease of 2.8% from August 2000, and pipeline imports were 2 370 792 cubic metres, an increase of 0.5%. Year-to-date exports totalled 50 832 460 cubic metres, up 4.2% from 2000. Year-to-date imports stood at 18 732 988 cubic metres, a rise of 9.2%.
- August deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 281 841 cubic metres, an increase of 1.1% from 2000. August deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 22.7% to 452 384 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of August 2000 totalled 47 197 675 cubic metres, up 0.5% from the same period in 2000.

Faits saillants

Août 2001

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué 0.2% en août 2000, pour atteindre 13 665 643 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 109 695 681 mètres cubes, en hausse de 4,0% par rapport à la même période 2000. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué de 4,2% par rapport à août 2000, pour s'établir à 6 714 810 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2001 ont atteint 51 768 035 mètres cubes, en baisse de 5,0% par rapport à 2000.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué 2,8% par rapport à août 2000, pour atteindre 6 071 277 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 370 792 mètres cubes, en hausse de 0,5% comparative-ment à août 2000. En 2001, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 50 832 460 mètres cubes, une hausse de 4,2% par rapport au volume atteint en 2000. Les importations cumulatives se chiffrent à 18 732 988 mètres cubes, en hausse de 9,2%.
- En août, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 281 841 mètres cubes, en hausse de 1,1% par rapport à août 2000. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et des produits pétroliers raffinés ont diminué pour se situer à 452 384 mètres cubes, en baisse de 22,7% par rapport à la même période en 2000. Les livrai-sons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2001 se chiffrent à 47 197 675 mètres cubes, une hausse de 0,5% par rapport à la même période de 2000.

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

No.		August 2000 Août	August - 2001 - Août			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 256 925	7 300 896	-	-	29 469
2	From processing plants	3 186 733	3 183 008	-	111 524	-
3	Imports	2 359 030	2 370 792	2 107 176	258 285	-
4	From other	891 155	810 947	-	2 112	21 360
5	Net receipts, total	13 693 843	13 665 643	2 107 176	371 921	50 829
Transfers:						
6	From other provinces	11 603 190	11 450 460	-	1 325 751	5 149 689
7	From other pipelines	9 453 375	9 216 714	-	-	99 612
8	From interprovincial systems	3 220 815	3 598 906	-	995 464	778 406
9	RECEIPTS, TOTAL	37 971 223	37 931 723	2 107 176	2 693 136	6 078 536
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 215 546	6 281 841	1 096 565	2 257 774	-
11	To plants	654 947	761 550	-	97 711	-
12	For export	6 249 815	6 071 277	-	309 158 ¹	3 792 127
13	To other	592 721	485 141	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 713 029	13 599 809	1 096 565	2 664 643	3 792 127
Transfers:						
15	To other provinces	11 603 190	11 450 460	-	-	1 325 751
16	To other pipelines	2 281 700	2 362 656	-	-	48 735
17	To interprovincial systems	10 392 490	10 452 964	980 621	14 843	829 283
18	Deliveries, total	37 990 409	37 865 889	2 077 186	2 679 486	5 995 896
19	Line losses and adjustments	-3 164	6 834	-2 976	-2 330	-452
20	Inventory changes	-16 022	59 000	32 966	15 980	83 092 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	37 971 223	37 931 723	2 107 176	2 693 136	6 078 536

Footnotes

¹ Includes 7 807 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

August - 2001 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 551 150	5 376 640	216 677	126 960	Des champs pétrolifères	1
15 490	3 014 987	41 007	-	Des installations de traitement	2
5 331	-	-	-	Importations	3
107 509	674 416	5 550	-	Autres arrivages	4
1 679 480	9 066 043	263 234	126 960	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 032 809	368 126	574 085	-	Venant d'autres provinces	6
1 389 102	7 568 463	159 537	-	Venant d'autres pipe-lines	7
811 491	1 013 545	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 912 882	18 016 177	996 856	126 960	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
381 305	2 255 623	290 574	-	Aux raffineries	10
22 351	641 488	-	-	Aux usines	11
92 097	1 596 784	281 111	-	En vue de l'exportation	12
29 131	408 797	47 213	-	Autres livraisons	13
524 884	4 902 692	618 898	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 149 689	4 606 894	241 388	126 738	À d'autres provinces	15
171 984	2 141 937	-	-	À d'autres pipe-lines	16
2 028 609	6 440 071	159 537	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 875 166	18 091 594	1 019 823	126 738	Total, livraisons	18
-1 723	12 964	1 079	272	Pertes et rectifications	19
39 439	-88 381	-24 046	-50	Variations de stocks	20
7 912 882	18 016 177	996 856	126 960	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 7 807 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

	August 2000 Août	August - 2001 - Août			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 322 009	1 736 957	-	522 538
2	From refineries and bulk plants	4 107 689	4 349 634	320 596	1 580 861
3	Imports	55 196	61 018	-	61 018
4	From other	528 192	567 201	-	22 828
5	Net receipts, total	7 013 086	6 714 810	320 596	2 187 245
Transfers:					
6	From other provinces	3 831 040	3 491 617	-	984 640
7	From other pipelines	603 742	566 327	-	-
8	From interprovincial systems	1 072 325	863 826	-	161 965
9	RECEIPTS, TOTAL	12 520 193	11 636 580	320 596	3 333 850
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	584 920	452 384	-	144 307
11	To plants	2 672 688	2 796 734	69 397	1 498 111
12	For export	688 853	394 199	-	216 984 ¹
13	To other	3 096 937	2 898 765	-	1 140 781
14	Net deliveries, total	7 043 398	6 542 082	69 397	3 000 183
Transfers:					
15	To other provinces	3 831 040	3 491 617	251 194	-
16	To other pipelines	852 879	743 285	-	-
17	To interprovincial systems	823 188	686 868	-	161 965
18	Deliveries, total	12 550 505	11 463 852	320 591	3 162 148
19	Line losses and adjustments	-11 497	-8 997	5	4 542
20	Inventory changes	-18 815	181 725	-	167 160 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 520 193	11 636 580	320 596	3 333 850

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

August - 2001 - Août

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	83 652	1 081 481	49 286	Des installations de traitement	1
-	147 628	2 263 950	36 599	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	2 323	486 728	55 322	Autres arrivages	4
-	233 603	3 832 159	141 207	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
864 017	1 125 481	138 914	378 565	Venant d'autres provinces	6
-	33 217	533 110	-	Venant d'autres pipe-lines	7
295 158	336 556	70 147	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 159 175	1 728 857	4 574 330	519 772	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	67 855	240 222	Aux raffineries	10
3 999	70 699	1 006 446	148 082	Aux usines	11
10 977	156 743	9 495	-	En vue de l'exportation	12
301 856	94 413	1 361 715	-	Autres livraisons	13
316 832	321 855	2 445 511	388 304	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
537 920	1 059 543	1 504 046	138 914	À d'autres provinces	15
283 449	75 079	384 757	-	À d'autres pipe-lines	16
11 709	294 694	218 500	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 149 910	1 751 171	4 552 814	527 218	Total, livraisons	18
70	234	-15 453	1 605	Pertes et rectifications	19
9 195	-22 548 ³	36 969	-9 051	Variations de stocks	20
1 159 175	1 728 857	4 574 330	519 772	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.	August 2000 Août	August - 2001 - Août				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 256 925	7 300 896	-	-	37 900
2	From processing plants	3 186 733	3 183 008	-	-	-
3	Imports	2 359 030	2 370 792	-	2 107 176	-
4	From other	891 155	810 947	-	-	21 105
5	Net receipts, total	13 693 843	13 665 643	-	2 107 176	59 005
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 178 435	1 096 565	-	1 096 565	-
7	Ontario	2 328 645	2 257 774	-	1 006 648	9 026
8	Saskatchewan	316 633	381 305	-	-	-
9	Alberta	2 132 887	2 255 623	-	-	-
10	British Columbia	258 946	290 574	-	-	-
11	Refineries, total	6 215 546	6 281 841	-	2 103 213	9 026
12	To plants	654 947	761 550	-	-	-
13	For export	6 249 815	6 071 277	-	-	25 633
14	To other	592 721	485 141	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 713 029	13 599 809	-	2 103 213	34 659
16	Line losses and adjustments	-3 164	6 834	-	-4 103	-225
17	Inventory changes	-16 022	59 000	-	8 066	24 571 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	13 693 843	13 665 643	-	2 107 176	59 005

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

August - 2001 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 933 848	4 980 776	221 412	126 960	-	Des champs pétrolifères	1
112 481	3 031 582	38 945	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	263 616	Importations	3
152 722	631 129	5 736	-	255	Autres arrivages	4
2 199 051	8 643 487	266 093	126 960	263 871	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
393 513	440 068	-	126 738	281 781	Ontario	7
240 028	141 277	-	-	-	Saskatchewan	8
33 403	1 975 152	247 068	-	-	Alberta	9
-	264 151	26 423	-	-	Colombie-Britannique	10
666 944	2 820 648	273 491	126 738	281 781	Total, raffineries	11
116 566	639 398	-	-	5 586	Aux usines	12
1 356 680	4 681 157	-	-	7 807	En vue de l'exportation	13
24 249	460 812	80	-	-	Autres livraisons	14
2 164 439	8 602 015	273 571	126 738	295 174	Total, livraisons nettes	15
5 463	-3 954	7 503	272	1 878	Pertes et rectifications	16
29 149	45 426	-14 981	-50	-33 181	Variations de stocks	17
2 199 051	8 643 487	266 093	126 960	263 871	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	56 850 919	58 391 756	7 480 784	6 810 311	7 615 013	7 478 165
2	From processing plants	24 733 373	25 420 314	3 320 343	2 928 177	3 281 555	3 364 523
3	Imports	17 151 957	18 732 988	2 362 967	2 173 269	2 479 895	2 472 311
4	From other	6 757 676	7 150 623	947 887	864 341	938 671	952 104
5	Net receipts, total	105 493 925	109 695 681	14 111 981	12 776 098	14 315 134	14 267 103
6	Transfers	195 412 188	201 732 271	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
7	RECEIPTS, TOTAL	300 906 113	311 427 952	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 585 268
LPG's and products: ²							
8	From processing plants	18 303 885	16 248 843	2 244 656	2 063 833	2 086 965	2 021 131
9	From refineries	31 651 697	30 928 403	4 102 177	3 575 101	3 839 960	3 654 617
10	Imports	501 484	452 358	67 162	65 090	55 528	58 503
11	From other	4 090 247	4 138 431	416 329	506 298	481 401	571 009
12	Net receipts, total	54 547 313	51 768 035	6 830 324	6 210 322	6 463 854	6 305 260
13	Transfers	43 178 461	38 737 960	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
14	RECEIPTS, TOTAL	97 725 774	90 505 995	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
15	Net receipts, total - All commodities	160 041 238	161 463 716	20 942 305	18 986 420	20 778 988	20 572 363
DISPOSITION:							
Crude Oil and equivalent: ¹							
Net deliveries:							
16	To refineries	46 975 375	47 197 675	6 223 751	5 805 144	6 231 159	5 296 876
17	To plants	5 314 953	6 476 781	818 008	696 938	815 908	845 348
18	For export	48 773 487	50 832 460	6 252 261	5 893 071	6 384 573	6 678 160
19	To other	4 612 906	5 301 396	721 656	547 972	740 492	825 190
20	Net deliveries, total	105 676 721	109 808 312	14 015 676	12 943 125	14 172 132	13 645 574
21	Transfers	195 412 188	201 732 271	24 921 259	24 254 899	26 329 115	27 318 165
22	Deliveries, total	301 088 909	311 540 583	38 936 935	37 198 024	40 501 247	40 963 739
23	Line losses and adjustments	76 295	-2 451	-10 269	-3 901	-6 579	7 064
24	Inventory changes	-259 091	-110 180	106 574	-163 126	149 581	614 465
25	DISPOSITION, TOTAL	300 906 113	311 427 952	39 033 240	37 030 997	40 644 249	41 585 268
LPG's and products: ²							
26	To refineries	4 679 724	3 674 587	529 566	406 892	526 603	390 589
27	To plants	19 573 410	21 395 352	2 736 847	2 579 685	2 600 914	2 810 522
28	For export	4 793 820	2 631 995	526 810	362 163	328 883	191 294
29	To other	25 155 587	23 312 164	3 321 222	2 858 444	3 120 975	2 680 804
30	Net deliveries, total	54 202 541	51 014 098	7 114 445	6 207 184	6 577 375	6 073 209
31	Transfers	43 178 461	38 737 960	5 138 503	5 178 892	4 698 395	4 722 097
32	Deliveries, total	97 381 002	89 752 058	12 252 948	11 386 076	11 275 770	10 795 306
33	Line Losses and adjustments	-82 194	-46 926	16 226	-14 485	-12 973	-20 240
34	Inventory changes	426 966	800 863	-300 347	17 623	-100 548	252 291
35	DISPOSITION, TOTAL	97 725 774	90 505 995	11 968 827	11 389 214	11 162 249	11 027 357
36	Net deliveries, total - All commodities	159 879 262	160 822 410	21 130 121	19 150 309	20 749 507	19 718 783

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		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								No.
							ARRIVAGES:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Arrivages nets:	
7 230 850	7 339 946	7 300 896	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 920 827	3 372 625	3 183 008	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
2 095 419	2 526 635	2 370 792	-	-	-	-	Importations	3
925 046	804 557	810 947	-	-	-	-	Autres arrivages	4
13 172 142	14 043 763	13 665 643	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
25 053 003	23 973 675	24 266 080	-	-	-	-	Transferts	6
38 225 145	38 017 438	37 931 723	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 085 421	2 128 228	1 736 957	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 706 510	4 080 690	4 349 634	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
45 962	49 901	61 018	-	-	-	-	Importations	10
530 999	547 982	567 201	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 368 892	6 806 801	6 714 810	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 576 430	5 115 696	4 921 770	-	-	-	-	Transferts	13
10 945 322	11 922 497	11 636 580	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 541 034	20 850 564	20 380 453	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 516 261	6 551 415	6 281 841	-	-	-	-	Aux raffineries	16
916 603	815 940	761 550	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 724 778	6 329 077	6 071 277	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
695 921	630 493	485 141	-	-	-	-	Autres livraisons	19
13 853 563	14 326 925	13 599 809	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
25 053 003	23 973 675	24 266 080	-	-	-	-	Transferts	21
38 906 566	38 300 600	37 865 889	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-5 129	16 196	6 834	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-676 292	-299 358	59 000	-	-	-	-	Variations de stocks	24
38 225 145	38 017 438	37 931 723	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
424 320	521 311	452 384	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 678 404	2 627 627	2 796 734	-	-	-	-	Aux usines	27
282 543	310 239	394 199	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 803 234	2 999 821	2 898 765	-	-	-	-	Autres livraisons	29
6 188 501	6 458 998	6 542 082	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 576 430	5 115 696	4 921 770	-	-	-	-	Transferts	31
10 764 931	11 574 694	11 463 852	-	-	-	-	Total, livraisons	32
-5 693	-9 753	-8 997	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
186 084	357 556	181 725	-	-	-	-	Variations de stocks	34
10 945 322	11 922 497	11 636 580	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
20 042 064	20 785 923	20 141 891	-	-	-	-	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	August - Août	
			2001	2000
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 715 049	1 265 943	4 980 992	4 632 086
2. Carriers - Transporteurs	3 287 660	1 639 599	4 927 259	4 827 225
3. Total	7 002 709	2 905 542	9 908 251	9 459 311
4. Lines - Conduites	5 091 976	979 516	6 071 492	6 083 941
5. Tanks - Réservoirs	1 910 733	1 926 026	3 836 759	3 375 370
6. Total	7 002 709	2 905 542	9 908 251	9 459 311
7. Change - Fluctuations	-65 814	208 066	142 252	99 667
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 009 770	154 150	2 163 920	2 192 122
9. Tanks - Réservoirs	519 447	-	519 447	372 844
10. Total	2 529 217	154 150	2 683 367	2 564 966
11. Change - Fluctuations	124 814	-26 341	98 473	-134 504
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 101 746	1 133 666	8 235 412	8 276 063
13. Tanks - Réservoirs	2 430 180	1 926 026	4 356 206	3 748 214
14. Total	9 531 926	3 059 692	12 591 618	12 024 277
15. Change - Fluctuations	59 000	181 725	240 725	-34 837

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	August - Août	
			2001	2000
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	5 849 822	1 737 987
			7 587 809	8 967 230
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		430.1	265.7
			376.7	432.0

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.