

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 2000

Août 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

August 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

Août 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.

November 2000

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 50, No. 8

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.

Novembre 2000

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 50, 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
 - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
 - **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section
- and**
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbréviations

SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
 - **Michel Palardy**, chef de sous section, Section de l'énergie
- et**
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source	10
4. Summary of Pipeline Movements by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
Data Quality and Methodology	15
Definitions	15

Table des matières

	Page
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
Qualité des données et méthodologie	15
Définitions	15

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers 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

August 2000

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 13 663 413 cubic metres in August, up 4.9% from August 1999. Year-to-date receipts to the end of August 2000 (105 433 261 cubic metres) were up 7.5% over the same period in 1999. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in August (7 013 086 cubic metres) increased 5.3% from August 1999. Year-to-date receipts increased 5.3% to 54 546 428 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil totalled 6 249 815 cubic metres, an increase of 6.4% from August 1999, and pipeline imports were 2 359 030 cubic metres, an increase of 31.6%. Year-to-date exports totalled 48 773 487 cubic metres, up 11.3% from 1999. Year-to-date imports stood at 17 151 957 cubic metres, a rise of 27.9%.
- August deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 6 185 116 cubic metres, an increase of 0.3% from 1999. August deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products increased 4.7% to 599 196 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of August 2000 totalled 46 914 711 cubic metres, up 3.7% from the same period in 1999.

Faits saillants

Août 2000

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont augmenté de 4,9% en août par rapport à août 1999, pour atteindre 13 663 413 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 105 433 261 mètres cubes, en hausse de 7,5% par rapport à la même période 1999. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 5,3% par rapport à août 1999, pour s'établir à 7 013 086 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 2000 ont atteint 54 546 428 mètres cubes, en hausse de 5,3% par rapport à 1999.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline se sont accrues de 6,4% par rapport à août 1999, pour atteindre 6 249 815 mètres cubes. Les importations par pipeline se sont chiffrées à 2 359 030 mètres cubes, en hausse de 31,6% comparativement à août 1999. En 2000, les exportations cumulatives ont augmenté pour se situer à 48 773 487 mètres cubes, une hausse de 11,3% par rapport au volume atteint en 1999. Les importations cumulatives se chiffrent à 17 151 957 mètres cubes, en hausse de 27,9%.
- En août, les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes ont atteint 6 185 116 mètres cubes, en hausse de 0,3% par rapport à août 1999. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté pour se situer à 599 196 mètres cubes, en hausse de 4,7% par rapport à la même période en 1999. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 2000 se chiffrent à 46 914 711 mètres cubes, en progression de 3,7% par rapport à la même période de 1999.

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

No.		August 1999 Août	August - 2000 - Août			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 067 285	7 256 925	-	-	27 792
2	From processing plants	3 264 196	3 156 303	-	95 935	-
3	Imports	1 792 704	2 359 030	2 268 740	88 610	-
4	From other	896 795	891 155	-	2 802	31 186
5	Net receipts, total	13 020 980	13 663 413	2 268 740	187 347	58 978
Transfers:						
6	From other provinces	12 499 666	11 615 394	-	1 348 525	5 311 396
7	From other pipelines	9 314 545	9 453 375	-	-	97 052
8	From interprovincial systems	2 530 899	3 220 815	-	1 154 356	747 686
9	RECEIPTS, TOTAL	37 366 090	37 952 997	2 268 740	2 690 228	6 215 112
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 166 353	6 185 116	1 178 435	2 328 645	-
11	To plants	509 336	654 947	-	89 124	-
12	For export	5 871 104	6 249 815	-	316 934 ¹	4 053 460
13	To other	529 436	592 721	-	-	-
14	Net deliveries, total	13 076 229	13 682 599	1 178 435	2 734 703	4 053 460
Transfers:						
15	To other provinces	12 499 666	11 615 394	-	-	1 348 525
16	To other pipelines	2 487 031	2 281 700	-	-	38 124
17	To interprovincial systems	9 358 413	10 392 490	1 148 418	5 938	806 614
18	Deliveries, total	37 421 339	37 972 183	2 326 853	2 740 641	6 246 723
19	Line losses and adjustments	-50 106	-3 164	7 459	-6 822	1 348
20	Inventory changes	-5 143	-16 022	-65 572	-43 591	-32 959 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	37 366 090	37 952 997	2 268 740	2 690 228	6 215 112

Footnotes

¹ Includes 8 298 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 - 2000 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 459 851	5 504 555	144 150	120 577	Des champs pétrolifères	1
46 517	2 970 341	43 510	-	Des installations de traitement	2
1 680	-	-	-	Importations	3
116 961	719 313	20 893	-	Autres arrivages	4
1 625 009	9 194 209	208 553	120 577	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 064 901	314 934	575 638	-	Venant d'autres provinces	6
1 379 108	7 834 242	142 973	-	Venant d'autres pipe-lines	7
617 729	701 044	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 686 747	18 044 429	927 164	120 577	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
316 633	2 102 457	258 946	-	Aux raffineries	10
-	565 823	-	-	Aux usines	11
4 175	1 544 872	330 374	-	En vue de l'exportation	12
37 844	554 877	-	-	Autres livraisons	13
358 652	4 768 029	589 320	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 311 396	4 640 539	193 916	121 018	À d'autres provinces	15
162 207	2 062 627	18 742	-	À d'autres pipe-lines	16
1 834 630	6 472 659	124 231	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 666 885	17 943 854	926 209	121 018	Total, livraisons	18
521	-22 950	17 786	-506	Pertes et rectifications	19
19 341	123 525	-16 831	65	Variations de stocks	20
7 686 747	18 044 429	927 164	120 577	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 8 298 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 1999 Août	August - 2000 - Août			
		Canada	Québec	Ontario	
No.					
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 128 197	2 322 009	-	428 507
2	From refineries and bulk plants	3 921 499	4 107 689	333 073	1 499 452
3	Imports	54 971	55 196	-	55 196
4	From other	552 220	528 192	-	36 543
5	Net receipts, total	6 656 887	7 013 086	333 073	2 019 698
Transfers:					
6	From other provinces	3 836 538	3 831 040	-	928 460
7	From other pipelines	651 880	603 742	-	-
8	From interprovincial systems	960 954	1 072 325	-	298 701
9	RECEIPTS, TOTAL	12 106 259	12 520 193	333 073	3 246 859
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	572 304	599 196	-	200 810
11	To plants	2 464 967	2 672 688	46 687	1 434 057
12	For export	590 056	688 853	-	173 160 ¹
13	To other	2 900 825	3 107 099	-	1 034 289
14	Net deliveries, total	6 528 152	7 067 836	46 687	2 842 316
Transfers:					
15	To other provinces	3 836 538	3 831 040	286 294	-
16	To other pipelines	780 464	852 879	-	-
17	To interprovincial systems	832 370	823 188	-	298 701
18	Deliveries, total	11 977 524	12 574 943	332 981	3 141 017
19	Line losses and adjustments	19 858	-11 480	92	-4 154
20	Inventory changes	108 877	-43 270	-	109 996 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	12 106 259	12 520 193	333 073	3 246 859

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 - 2000 - Août

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
-	84 355	1 719 386	89 761	Des installations de traitement	1
-	116 438	2 074 100	84 626	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	-	491 185	464	Autres arrivages	4
-	200 793	4 284 671	174 851	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
889 526	1 415 989	171 648	425 417	Venant d'autres provinces	6
-	29 804	573 938	-	Venant d'autres pipe-lines	7
317 758	371 948	83 918	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 207 284	2 018 534	5 114 175	600 268	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
-	-	72 249	326 137	Aux raffineries	10
-	93 376	951 929	146 639	Aux usines	11
106 696	384 421	15 176	9 400	En vue de l'exportation	12
331 259	104 923	1 636 628	-	Autres livraisons	13
437 955	582 720	2 675 982	482 176	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
457 627	1 074 065	1 841 406	171 648	À d'autres provinces	15
306 896	87 572	458 411	-	À d'autres pipe-lines	16
10 862	314 180	199 445	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 213 340	2 058 537	5 175 244	653 824	Total, livraisons	18
277	1 512	-9 673	466	Pertes et rectifications	19
-6 333	-41 515 ³	-51 396	-54 022	Variations de stocks	20
1 207 284	2 018 534	5 114 175	600 268	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 1999 Août	August - 2000 - Août				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 067 285	7 256 925	-	-	35 094
2	From processing plants	3 264 196	3 156 303	-	-	-
3	Imports	1 792 704	2 359 030	-	2 268 740	-
4	From other	896 795	891 155	-	-	15 509
5	Net receipts, total	13 020 980	13 663 413	-	2 268 740	50 603
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 078 352	1 178 435	-	1 178 435	-
7	Ontario	2 406 784	2 328 645	-	1 184 566	-
8	Saskatchewan	282 403	316 633	-	-	-
9	Alberta	2 105 987	2 102 457	-	-	-
10	British Columbia	292 827	258 946	-	-	-
11	Refineries, total	6 166 353	6 185 116	-	2 363 001	-
12	To plants	509 336	654 947	-	-	-
13	For export	5 871 104	6 249 815	-	-	50 553
14	To other	529 436	592 721	-	-	-
15	Net deliveries, total	13 076 229	13 682 599	-	2 363 001	50 553
16	Line losses and adjustments	-50 106	-3 164	-	9 087	-124
17	Inventory changes	-5 143	-16 022	-	-103 348	174 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	13 020 980	13 663 413	-	2 268 740	50 603

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 - 2000 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Foreign Étranger		No.
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 858 578	5 080 796	161 880	120 577	-	Des champs pétrolifères	1
148 223	2 968 643	39 437	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	90 290	Importations	3
151 337	705 360	14 795	-	4 154	Autres arrivages	4
2 158 138	8 754 799	216 112	120 577	94 444	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
255 200	698 832	-	121 018	69 029	Ontario	7
216 083	100 550	-	-	-	Saskatchewan	8
42 252	1 931 982	128 223	-	-	Alberta	9
-	230 287	28 659	-	-	Colombie-Britannique	10
513 535	2 961 651	156 882	121 018	69 029	Total, raffineries	11
123 777	514 106	-	-	17 064	Aux usines	12
1 500 793	4 664 090	26 081	-	8 298	En vue de l'exportation	13
37 844	501 981	52 896	-	-	Autres livraisons	14
2 175 949	8 641 828	235 859	121 018	94 391	Total, livraisons nettes	15
1 548	-36 143	22 921	-506	53	Pertes et rectifications	16
-19 359	149 114	-42 668	65	-	Variations de stocks	17
2 158 138	8 754 799	216 112	120 577	94 444	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	54 496 771	56 850 919	7 088 813	6 789 664	7 251 027	6 994 663	7 202 609
2	From processing plants	23 236 216	24 672 709	3 159 623	3 093 212	2 788 638	3 018 144	3 073 765
3	Imports	13 409 308	17 151 957	1 941 667	1 914 106	2 343 247	1 776 362	2 193 486
4	From other	6 916 924	6 757 676	854 712	812 985	899 713	805 869	783 470
5	Net receipts, total	98 059 219	105 433 261	13 044 815	12 609 967	13 282 625	12 595 038	13 253 330
6	Transfers	190 802 572	195 424 392	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
7	RECEIPTS, TOTAL	288 861 791	300 857 653	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	17 345 904	18 303 000	2 410 712	2 239 266	2 380 439	2 205 279	2 253 412
9	From refineries	29 850 154	31 651 697	3 873 171	3 901 483	4 100 812	3 804 673	4 039 096
10	Imports	412 329	501 484	67 031	50 087	46 679	62 530	72 523
11	From other	4 186 178	4 090 247	522 070	502 446	473 771	505 309	545 453
12	Net receipts, total	51 794 565	54 546 428	6 872 984	6 693 282	7 001 701	6 577 791	6 910 484
13	Transfers	40 952 569	43 178 461	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
14	RECEIPTS, TOTAL	92 747 134	97 724 889	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
15	Net receipts, total - All commodities	149 853 784	159 979 689	19 917 799	19 303 249	20 284 326	19 172 829	20 163 814
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	45 251 027	46 914 711	5 823 815	5 819 066	5 925 446	5 395 259	5 721 564
17	To plants	4 111 153	5 314 953	667 065	669 199	750 030	647 642	469 423
18	For export	43 800 644	48 773 487	6 107 056	5 547 829	5 799 979	5 870 329	6 679 776
19	To other	4 146 530	4 612 906	581 964	542 789	597 688	532 331	574 359
20	Net deliveries, total	97 309 354	105 616 057	13 179 900	12 578 883	13 073 143	12 445 561	13 445 122
21	Transfers	190 802 572	195 424 392	24 780 627	23 443 714	24 977 556	23 905 218	25 417 041
22	Deliveries, total	288 111 926	301 040 449	37 960 527	36 022 597	38 050 699	36 350 779	38 862 163
23	Line losses and adjustments	-111 632	76 295	1 649	26 202	22 928	17 412	6 273
24	Inventory changes	861 497	-259 091	-136 734	4 882	186 554	132 065	-198 065
25	DISPOSITION, TOTAL	288 861 791	300 857 653	37 825 442	36 053 681	38 260 181	36 500 256	38 670 371
LPG's and products: ²								
26	To refineries	4 822 543	4 694 000	599 136	613 529	560 266	608 166	582 005
27	To plants	18 492 570	19 573 410	2 366 675	2 361 709	2 534 481	2 277 319	2 551 986
28	For export	4 458 994	4 793 820	831 923	639 974	513 584	524 562	520 849
29	To other	23 456 086	25 164 726	3 370 939	3 236 954	3 211 206	3 015 700	3 197 166
30	Net deliveries, total	51 230 193	54 225 956	7 168 673	6 852 166	6 819 537	6 425 747	6 852 006
31	Transfers	40 952 569	43 178 461	5 325 299	5 406 180	5 712 843	5 311 550	5 627 278
32	Deliveries, total	92 182 762	97 404 417	12 493 972	12 258 346	12 532 380	11 737 297	12 479 284
33	Line Losses and adjustments	103 623	-82 039	-7 363	-12 283	-4 332	-24 571	-11 944
34	Inventory changes	460 749	402 511	-288 326	-146 601	186 496	176 615	70 422
35	DISPOSITION, TOTAL	92 747 134	97 724 889	12 198 283	12 099 462	12 714 544	11 889 341	12 537 762
36	Net deliveries, total - All commodities	148 539 547	159 842 013	20 348 573	19 431 049	19 892 680	18 871 308	20 297 128

Footnotes

¹ Source, Table 1.

² Source, Table 2.

Tableau 4

Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	No.	
cubic metres - mètres cubes								
							ARRIVAGES:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Arrivages nets:	
7 012 541	7 254 677	7 256 925	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
3 197 182	3 185 842	3 156 303	-	-	-	-	Des installations de traitement	2
2 279 271	2 344 788	2 359 030	-	-	-	-	Importations	3
852 051	857 721	891 155	-	-	-	-	Autres arrivages	4
13 341 045	13 643 028	13 663 413	-	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 270 087	24 340 565	24 289 584	-	-	-	-	Transferts	6
37 611 132	37 983 593	37 952 997	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 215 072	2 276 811	2 322 009	-	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 786 784	4 037 989	4 107 689	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
58 270	89 168	55 196	-	-	-	-	Importations	10
510 141	502 865	528 192	-	-	-	-	Autres arrivages	11
6 570 267	6 906 833	7 013 086	-	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 951 158	5 337 046	5 507 107	-	-	-	-	Transferts	13
11 521 425	12 243 879	12 520 193	-	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
19 911 312	20 549 861	20 676 499	-	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 845 255	6 199 190	6 185 116	-	-	-	-	Aux raffineries	16
677 105	779 542	654 947	-	-	-	-	Aux usines de traitement	17
6 303 394	6 215 309	6 249 815	-	-	-	-	En vue de l'exportation	18
602 780	588 274	592 721	-	-	-	-	Autres livraisons	19
13 428 534	13 782 315	13 682 599	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 270 087	24 340 565	24 289 584	-	-	-	-	Transferts	21
37 698 621	38 122 880	37 972 183	-	-	-	-	Total, livraisons	22
-3 069	8 064	-3 164	-	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-84 420	-147 351	-16 022	-	-	-	-	Variations de stocks	24
37 611 132	37 983 593	37 952 997	-	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
503 618	628 084	599 196	-	-	-	-	Aux raffineries	26
2 456 472	2 352 080	2 672 688	-	-	-	-	Aux usines	27
530 857	543 218	688 853	-	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 957 617	3 068 045	3 107 099	-	-	-	-	Autres livraisons	29
6 448 564	6 591 427	7 067 836	-	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 951 158	5 337 046	5 507 107	-	-	-	-	Transferts	31
11 399 722	11 928 473	12 574 943	-	-	-	-	Total, livraisons	32
5 614	-15 680	-11 480	-	-	-	-	Pertes et rectifications	33
116 089	331 086	-43 270	-	-	-	-	Variations de stocks	34
11 521 425	12 243 879	12 520 193	-	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
19 877 098	20 373 742	20 750 435	-	-	-	-	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	
			2000	1999
In Canada - Au Canada:				
cubic metres - mètres cubes				
1. Shippers - Expéditeurs	3 477 155	1 154 931	4 632 086	4 393 245
2. Carriers - Transporteurs	3 343 039	1 459 731	4 802 770	4 610 704
3. Total	6 820 194	2 614 662	9 434 856	9 003 949
4. Lines - Conduites	5 084 272	989 490	6 073 762	5 730 078
5. Tanks - Réservoirs	1 735 922	1 625 172	3 361 094	3 273 871
6. Total	6 820 194	2 614 662	9 434 856	9 003 949
7. Change - Fluctuations	77 876	-2 664	75 212	216 885
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	2 026 141	165 981	2 192 122	2 155 188
9. Tanks - Réservoirs	372 794	50	372 844	471 088
10. Total	2 398 935	166 031	2 564 966	2 626 276
11. Change - Fluctuations	-93 898	-40 606	-134 504	-113 151
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	7 110 413	1 155 471	8 265 884	7 885 266
13. Tanks - Réservoirs	2 108 716	1 625 222	3 733 938	3 744 959
14. Total	9 219 129	2 780 693	11 999 822	11 630 225
15. Change - Fluctuations	-16 022	-43 270	-59 292	103 734

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	
			2000	1999
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 381 831	2 585 399
			8 967 230	9 557 970
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		466.4	365.8
			432.1	487.5

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 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.