

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

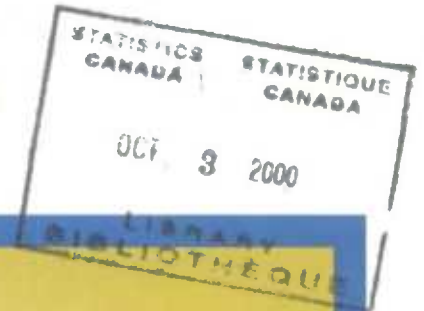


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

June 2000

Juin 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and 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 inquires	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. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 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.

This product 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, or from authorised agents and bookstores.

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°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ 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.

Ce produit peut être commandé 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 ou auprès des agents et librairies autorisés.

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

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2000

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

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 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 License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

September 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 6

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
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 co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

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

Septembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 6

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



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.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
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 libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

June 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2000 increased 5.5% amounting to 10.6 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in June 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 7.7% over June 1999.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 8.0 million cubic metres (53.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (46.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.7% to 16.8 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in June 1999. Marketable Gas production for June amounted to 13.2 billion cubic metres, an increase of 4.5%.

The disposition of natural gas for June 2000 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 4.1 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Jun 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2000 a augmenté de 5,5% pour atteindre 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en juin 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,7% par rapport à juin 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (53,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (46,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,7% pour atteindre 16,8 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en juin 1999). En juin 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,5%.

Au cours du mois de juin 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	16 403.5		2 769.4	2 625.0	2 815.2	2 673.1	2 787.7
2		1999	14 749.3	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	24 416.9		4 194.2	3 911.4	4 216.4	4 022.4	4 148.6
4		1999	23 306.8	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	9 353.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	9 082.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	7 430.6		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	6 789.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	57 604.3		9 814.5	9 193.7	9 431.2	9 457.2	9 993.2
10		1999	53 928.2	111 028.4	9 283.5	8 395.2	9 027.7	8 726.8	9 288.5
11	Condensate	2000	266.2		45.4	45.4	45.1	44.2	44.1
12		1999	222.4	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	5 514.7		938.7	899.1	960.4	896.7	958.7
14		1999	5 358.1	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	63 385.2		10 798.6	10 138.2	10 436.7	10 398.1	10 996.0
16		1999	59 508.7	122 247.4	10 287.4	9 268.2	10 000.6	9 629.2	10 259.7
17	Imports	2000	26 167.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
18		1999	24 159.1	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	89 552.6		15 079.6	14 467.6	14 720.8	14 753.3	15 631.9
20		1999	83 667.8	169 930.0	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	9 446.3		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	10 562.7	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	11 019.0		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 184.9
24		1999	10 267.0	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	13 255.3		2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	12 757.5	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 860.7		336.6	307.7	319.3	252.4	307.8
30		1999	1 525.8	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	11 987.7		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 041.6
32		1999	11 629.0	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 609.1		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 671.3	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	49 178.1		8 439.0	8 206.9	8 141.0	8 021.2	8 345.0
38		1999	48 413.2	96 937.7	8 719.3	7 929.0	8 500.7	7 515.3	7 858.9
39	Exports to the United States	2000	40 363.1		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	7 412.6
40		1999	34 480.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	40 363.1		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	7 412.6
44		1999	34 480.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	- 350.5		- 201.7	- 32.2	22.8	144.2	- 216.4
46		1999	889.6	800.0	- 189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	172.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	174.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	189.9		5.1	- 22.7	113.8	- 1.0	64.7
50		1999	- 290.2	- 990.0	25.8	- 120.9	38.3	- 138.7	20.2
51	TOTAL DISPOSITION	2000	89 552.6		15 079.6	14 467.6	14 720.8	14 753.3	15 631.9
52		1999	83 667.8	169 930.0	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
2 733.1							2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 923.9							2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	1999		4
1 770.1							2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 287.4							2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
9 714.5							2000	Total pétrole brut	9
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	1999		10
42.0							2000	Condensat	11
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	1999		12
861.1							2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
10 617.6							2000	Total prélèvements net	15
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 351.2	10 566.0	10 888.1	1999		16
4 281.8							2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
14 899.4							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	1999		20
Utilisation :									
1 478.7							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 673.2							2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 240.9							2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-							2000	- Manitoba	27
-							1999		28
336.9							2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 016.4							2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9							2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-							1999		36
8 025.0							2000	Total livré aux raffineries	37
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	1999		38
6 878.5							2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-							1999		42
6 878.5							2000	Exportations totales	43
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		44
-67.2							2000	Variations nettes des stocks	45
-82.5	- 599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	- 141.5	1999		46
33.1							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
30.0							2000	Pertes et rectifications	49
- 114.9	112.8	- 325.3	- 362.1	-39.9	- 101.3	16.0	1999		50
14 899.4							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	4 347.3	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	2 405.8		379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	4 347.3	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	2 405.8		379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	4 347.3	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	2 405.8		379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	4 347.3	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	2 405.8		379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7		102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	30.1		-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	66.1		-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	444.9	308.5	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	-		-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	3 946.4	5 446.6	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	2 441.3		399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	3 946.4	5 446.6	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	2 441.3		399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-44.0		-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-35.5	30.7	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	4 347.3	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	2 405.8		379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
675.3							2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
675.3							2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
675.3							2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
675.3							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		20
							Utilisation :		
22.1							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	23.0	88.0					1999		22
30.1							2000	- Québec	23
	87.2						1999		24
66.1							2000	- Ontario	25
		110.3					1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
118.3							2000	Total livré aux raffineries	37
	110.2	198.3					1999		38
548.3							2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
548.3							2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		44
8.7							2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
675.3							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
16		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
20		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	248.2	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	248.2	449.7	90.4	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-21.7	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	147.2	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
52		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
10		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
16		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
20		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
38		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	115.5	238.3	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
52		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total pétrole brut	9
21.6							1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total prélèvements net	15
21.6							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.6							1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	- Ontario	25
21.6							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total livré aux raffineries	37
21.6							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Peres et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
20.1	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.6							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
10		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
16		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
20		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
38		1999	18.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	285.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	284.0	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	285.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
44		1999	284.0	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	5.3	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.9	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-10.7	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.2	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
52		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4							2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4							2000	Total pétrole brut	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4							2000	Total prélèvements net	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
49.3							2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3							2000	Exportations totales	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6							2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5							2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	9 093.6	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	7 810.3	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	2 720.3	461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	2 588.8	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	11 813.9	1 970.9	1 898.7	2 046.6	1 916.8	2 006.0
10		1999	10 399.1	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	7.9	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	8.9	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	11 821.8	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
16		1999	10 408.0	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	11 821.8	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
20		1999	10 408.0	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 155.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 133.9	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	950.8	185.3	176.0	184.8	114.9	98.4
30		1999	946.4	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	210.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	166.5	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	2 317.6	416.6	446.5	444.0	267.2	349.6
38		1999	3 246.8	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	9 067.8	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	6 696.0	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	9 067.8	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
44		1999	6 696.0	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-25.8	52.8	-83.8	20.5	37.9	-78.5
46		1999	133.4	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	462.2	64.0	58.3	97.5	74.0	78.0
50		1999	331.8	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	11 821.8	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
52		1999	10 408.0	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
1 526.7							2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.2							2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-							2000	Pétrole brut synthétique	5
-							1999		6
-							2000	Pétrole brut bitumineux	7
-							1999		8
1 974.9							2000	Total pétrole brut	9
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	1999		10
-							2000	Condensat	11
-							1999		12
1.3							2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
1 976.2							2000	Total prélèvements net	15
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		16
-							2000	Importations	17
-							1999		18
1 976.2							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		20
Utilisation :									
-							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-							1999		22
-							2000	- Québec	23
-							1999		24
159.1							2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-							2000	- Manitoba	27
-							1999		28
191.4							2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2							2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-							2000	- Colombie-Britannique	33
-							1999		34
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-							1999		36
393.7							2000	Total livré aux raffineries	37
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	1999		38
1 466.8							2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-							1999		42
1 466.8							2000	Exportations totales	43
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		44
25.3							2000	Variations nettes des stocks	45
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	1999		46
-							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-							1999		48
90.4							2000	Pertes et rectifications	49
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	1999		50
1 976.2							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	7 309.9		1 259.7	1 165.6	1 240.8	1 201.2	1 236.2
2		1999	6 939.0	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	14 966.3		2 574.8	2 436.9	2 578.8	2 500.7	2 448.5
4		1999	15 732.1	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	9 353.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	9 082.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	7 430.6		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	6 789.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	39 060.1		6 685.4	6 259.8	6 219.2	6 463.6	6 741.6
10		1999	38 543.2	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	241.0		41.3	41.5	40.8	39.9	39.7
12		1999	198.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	5 042.4		892.9	825.1	877.2	805.2	869.0
14		1999	5 064.4	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	44 343.5		7 619.6	7 126.4	7 137.2	7 308.7	7 650.3
16		1999	43 806.0	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	44 343.5		7 619.6	7 126.4	7 137.2	7 308.7	7 650.3
20		1999	43 806.0	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	5 033.9		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	6 089.4	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	909.9		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	579.4	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	11 460.6		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 939.0
32		1999	11 140.6	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 002.7		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	933.4	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	18 407.1		3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 950.9
38		1999	18 742.8	38 188.7	3 425.9	3 180.5	3 383.7	2 866.5	2 833.1
39	Exports to the United States	2000	26 413.6		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	24 606.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	26 413.6		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
44		1999	24 606.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	- 312.3		- 213.5	112.8	-63.6	122.1	- 173.3
46		1999	813.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	172.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	174.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 336.9		-65.9	-97.3	6.2	-87.1	-24.7
50		1999	- 531.6	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	44 343.5		7 619.6	7 126.4	7 137.2	7 308.7	7 650.3
52		1999	43 806.0	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 206.4							2000	Pétrole brut lourd	1
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999		2
2 426.6							2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1							2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 287.4							2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
6 690.5							2000	Total pétrole brut	9
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	1999		10
37.8							2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
773.0							2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
7 501.3							2000	Total prélèvements net	15
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		16
-							2000	Importations	17
-							1999		18
7 501.3							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		20
							Utilisation :		
-							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
-							2000	- Québec	23
-							1999		24
708.2							2000	- Ontario	25
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999		26
-							2000	- Manitoba	27
-							1999		28
145.5							2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
1 909.2							2000	- Alberta	31
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	1999		32
174.8							2000	- Colombie-Britannique	33
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999		34
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-							1999		36
2 937.7							2000	Total livré aux raffineries	37
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	1999		38
4 695.4							2000	Exportation aux États-Unis	39
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		40
-							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-							1999		42
4 695.4							2000	Exportations totales	43
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		44
-96.8							2000	Variations nettes des stocks	45
-77.8	- 415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	1999		46
33.1							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
-68.1							2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	-57.0	1999		50
7 501.3							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 232.9		199.8	191.6	210.6	210.3	215.3
4		1999	1 173.9	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 232.9		199.8	191.6	210.6	210.3	215.3
10		1999	1 173.9	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
11	Condensate	2000	25.2		4.1	3.9	4.3	4.3	4.4
12		1999	24.0	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	269.7		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	240.3	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	1 527.8		239.9	241.1	261.2	263.5	266.7
16		1999	1 438.2	2 870.6	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 527.8		239.9	241.1	261.2	263.5	266.7
20		1999	1 438.2	2 870.6	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	316.2		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	321.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	606.4		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	737.9	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	922.6		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	1 059.8	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	502.9		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	452.7	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	502.9		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	452.7	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	27.4		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-10.5	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	74.9		10.5	20.3	11.5	12.5	11.9
50		1999	-63.8	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 527.8		239.9	241.1	261.2	263.5	266.7
52		1999	1 438.2	2 870.6	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres · milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
205.3							2000	Pétrole brut léger et médium	3
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
205.3							2000	Total pétrole brut	9
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	1999		10
4.2							2000	Condensat	11
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	1999		12
45.9							2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
255.4							2000	Total prélèvements net	15
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
255.4							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	1999		20
							Utilisation :		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
							2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
64.0							2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1							2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
168.1							2000	Total livré aux raffineries	37
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999		38
84.8							2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
84.8							2000	Exportations totales	43
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		44
-5.7							2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
8.2							2000	Pertes et rectifications	49
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	1999		50
255.4							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	726.9	1 549.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	775.0		131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	726.9	1 549.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	775.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	47.5	90.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	44.5		7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	774.4	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	774.4	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	775.1	1 642.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	816.1		140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	775.1	1 642.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	816.1	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	0.2	-1.3	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	4.5		-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9	-1.6	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.1		-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	774.4	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Total pétrole brut	9
128.7							1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus	13
7.3							1999		14
106.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	Total prélèvements nets	15
136.0							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0							1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	- Ontario	25
130.7							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	Total livré aux raffineries	37
130.7							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	2000	Variations nettes des stocks	45
5.4							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-0.1		-0.1	-0.1		-0.2	-0.1	1999		50
106.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	26 167.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
18		1999	24 159.1	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	26 167.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
20		1999	24 159.1	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	9 097.6	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	10 314.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	10 988.9	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 184.9
24		1999	10 267.0	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	6 080.9	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	3 577.7	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	26 167.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
38		1999	24 159.1	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	25.7	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	-25.7	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	26 167.4	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
52		1999	24 159.1	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 281.8							2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 281.8							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
Utilisation :									
1 456.6							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 643.1							2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 182.1							2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 281.8							2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 281.8							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	107 017.9	18 678.5	17 541.4	18 173.3	17 401.3	18 140.9
2		1999	104 801.5	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 416.9	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	1 316.2	203.0	200.2	217.6	198.3	254.5
4		1999	1 275.7	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	105 701.7	18 475.5	17 341.2	17 955.7	17 203.0	17 886.4
6		1999	103 525.8	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 235.8	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	6 385.6	767.0	736.1	952.0	1 175.6	1 554.5
8		1999	6 025.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	99 316.1	17 708.5	16 605.1	17 003.7	16 027.4	16 331.9
10		1999	97 500.1	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
11	Field disposition and usage	2000	2 186.7	392.4	387.5	390.9	341.9	329.7
12		1999	2 019.8	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 927.4	368.3	353.5	313.5	310.3	322.2
14		1999	1 817.5	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	8 853.0	1 579.6	1 467.5	1 510.0	1 456.8	1 611.7
16		1999	8 794.9	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 175.6	542.1	486.0	514.3	522.0	564.6
18		1999	3 197.3	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	361.5	273.2	352.3	137.3	- 180.4	- 255.5
20		1999	708.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	82 811.9	14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	13 759.2
22		1999	80 962.6	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
23	Total disposition	2000	99 316.1	17 708.5	16 605.1	17 003.7	16 027.4	16 331.9
24		1999	97 500.1	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
25	Total marketable gas	2000	82 811.9	14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	13 759.2
26		1999	80 962.6	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
27	Received from distributor storage	2000	11 508.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	9 563.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	331.1	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	95 052.3	18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	14 352.6
34		1999	90 857.1	17 784.5	15 261.4	16 151.2	14 360.9	14 109.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 454.4	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 258.5	1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6	633.4
46		1999	7 464.6	1 980.4	1 684.3	1 755.0	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	878.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 006.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 010.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	11 527.5	2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2	1 590.1
52		1999	10 949.5	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	2 365.6	581.5	483.9	441.3	304.6	254.5
54		1999	2 260.1	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	48.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	47.6	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	26 530.8	6 198.0	5 598.6	4 872.7	4 121.5	3 030.3
62		1999	26 064.7	6 321.2	5 259.8	5 361.5	3 847.1	2 963.2
63	Exports	2000	48 945.9	8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	46 386.2	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	13 071.7	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2	1 857.4
66		1999	11 416.2	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	3 634.4	204.1	182.1	133.7	662.8	1 057.9
68		1999	4 239.8	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	46.5	18.7	13.2	33.3	9.9	-26.7
70		1999	-18.6	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 875.8	538.4	498.0	492.4	448.3	451.3
72		1999	3 246.9	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-52.8	-32.6	-64.8	-45.2	-82.7	92.8
74		1999	-478.1	104.8	-42.9	-49.1	-250.1	-98.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	95 052.3	18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	14 352.6
76		1999	90 857.1	17 784.5	15 261.4	16 151.2	14 360.9	14 109.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
									Approvisionnements :
17 082.5								2000	Production originale brute
16 435.0	17 731.3		17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	1999	
242.6								2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.0	189.8		209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	
16 839.9								2000	Production originale nette
16 238.0	17 541.5		17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	1999	
1 200.4								2000	Moins gaz injecté et stocké
1 126.9	1 482.3		1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	
15 639.5								2000	Prélèvements nets
15 111.1	16 059.2		15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	1999	
344.3								2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
328.8	357.1		357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	
259.6								2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
253.9	250.1		335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	
1 227.4								2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 154.2	1 645.6		1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	
546.6								2000	- Utilisation dans les usines (2)
524.7	555.4		563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	
34.6								2000	- Rectifications
192.2	- 106.9		- 193.7	- 168.0	27.0	-49.7	281.3	1999	
13 227.0								2000	Livraison de gaz marchand
12 657.3	13 357.9		13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	1999	
15 639.5								2000	Disposition total
15 111.1	16 059.2		15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	1999	
13 227.0								2000	Total du gaz marchand
12 657.3	13 357.9		13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	1999	
669.8								2000	Destockage par les distributeurs
480.0	400.3		525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	
117.4								2000	Importations
52.1	52.9		53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	
-								2000	Autres arrivages
-	-		-	-	-	-	-	1999	
14 014.2								2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 189.4	13 811.1		13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	1999	
								2000	Utilisation :
								1999	Ventes des services - Terre-Neuve
								2000	- Île-Du-Prince-Édouard
								1999	
								2000	- Nouvelle-Écosse
								1999	
								2000	- Nouveau-Brunswick
								1999	
335.7								2000	- Québec
323.7	327.3		338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
618.3								2000	- Ontario
394.8	336.6		360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	1999	
52.2								2000	- Manitoba
46.4	39.6		40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
49.4								2000	- Saskatchewan
50.1	39.0		27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
1 345.3								2000	- Alberta
1 292.4	1 337.4		1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	1999	
299.8								2000	- Colombie-Britannique
197.1	138.9		128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	
-								2000	- Yukon
-	-		-	-	-	-	-	1999	
9.0								2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4		7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-								2000	- Nunavut
-	-		-	-	-	-	-	1999	
2 709.7								2000	Total des ventes services de gaz
2 311.9	2 226.2		2 111.4	2 337.5	3 286.4	3 957.1	4 974.0	1999	
8 003.0								2000	Exportations
7 485.3	7 912.3		8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	
1 382.5								2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 430.1	1 464.7		1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	
1 393.8								2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 652.4	1 725.3		1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	1999	
-1.9								2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-22.4	-2.5		-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	
447.4								2000	Gaz consommé dans les réseaux
474.0	549.2		541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	
79.7								2000	Pertes dans les pipelines
- 141.9	-64.1		166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	1999	
14 014.2								2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 189.4	13 811.1		13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	1999	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	1 152.0	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	617.4	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	46.5	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	246.4	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 105.5	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	371.0	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 037.0	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	316.8	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
10		1999	54.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	54.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	68.5	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	54.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	-
62		1999	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	-	-	-	-	-	-
76		1999	-	-	-	-	-	-

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9								Approvisionnements :
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute
7.3							1999	
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
186.6							1999	
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette
175.2							1999	
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
11.4							1999	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Prélèvements nets
11.4							1999	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-							1999	
-							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-							1999	
-							2000	- Pertes lors de traitement (1)
-							1999	
-							2000	- Utilisation dans les usines (2)
-							1999	
-							2000	- Rectifications
-							1999	
-							2000	Livraison de gaz marchand
-							1999	
11.4							2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-							2000	Total du gaz marchand
-							1999	
-							2000	Destockage par les distributeurs
-							1999	
-							2000	Importations
-							1999	
-							2000	Autres arrivages
-							1999	
-							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-							1999	
-							2000	Utilisation :
-							1999	
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-							1999	
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-							1999	
-							2000	- Nouvelle-Écosse
-							1999	
-							2000	- Nouveau-Brunswick
-							1999	
-							2000	- Québec
-							1999	
-							2000	- Ontario
-							1999	
-							2000	- Manitoba
-							1999	
-							2000	- Saskatchewan
-							1999	
-							2000	- Alberta
-							1999	
-							2000	- Colombie-Britannique
-							1999	
-							2000	- Yukon
-							1999	
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest
-							1999	
-							2000	- Nunavut
-							1999	
-							2000	Total des ventes services de gaz
-							1999	
-							2000	Exportations
-							1999	
-							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-							1999	
-							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-							1999	
-							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-							1999	
-							2000	Gaz consommé dans les réseaux
-							1999	
-							2000	Pertes dans les pipelines
-							1999	
-							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-							1999	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	1 312.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	14.3	5.0	5.5	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	1 298.4	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	1 298.4	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	4.0	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	16.4	2.8	3.5	1.4	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-4.5	-	-	-	-4.9	0.2
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 282.5	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	1 298.4	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	1 282.5	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	1 282.5	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
34		1999	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	-
62		1999	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	1 234.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	48.0	6.6	7.9	19.2	-	1.1
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	1 282.5	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
76		1999	-	-	-	-	-	-

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
318.9							Approvisionnements :
1.3							2000 Production originale brute 1
317.6							- 1999 2
							2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							- 1999 4
							2000 Production originale nette 5
							- 1999 6
							2000 Moins gaz injecté et stocké 7
							- 1999 8
317.6							2000 Prélèvements nets 9
							- 1999 10
0.7							2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							- 1999 12
3.0							2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							- 1999 14
							- Pertes lors de traitement (1) 15
							- 1999 16
							2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
							- 1999 18
0.2							2000 - Rectifications 19
							- 1999 20
313.7							2000 Livraison de gaz marchand 21
							- 1999 22
317.6							2000 Disposition total 23
							- 1999 24
313.7							2000 Total du gaz marchand 25
							- 1999 26
							2000 Destockage par les distributeurs 27
							- 1999 28
							2000 Importations 29
							- 1999 30
							2000 Autres arrivages 31
							- 1999 32
313.7							2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							- 1999 34
							Utilisation :
							2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
							- 1999 36
							- Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 1999 38
							2000 - Nouvelle-Écosse 39
							- 1999 40
							2000 - Nouveau-Brunswick 41
							- 1999 42
							2000 - Québec 43
							- 1999 44
							2000 - Ontario 45
							- 1999 46
							2000 - Manitoba 47
							- 1999 48
							2000 - Saskatchewan 49
							- 1999 50
							2000 - Alberta 51
							- 1999 52
							2000 - Colombie-Britannique 53
							- 1999 54
							2000 - Yukon 55
							- 1999 56
							2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
							- 1999 58
							2000 - Nunavut 59
							- 1999 60
							2000 Total des ventes services de gaz 61
							- 1999 62
300.5							2000 Exportations 63
							- 1999 64
							2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 1999 66
							2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							- 1999 68
13.2							2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							- 1999 70
							2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
							- 1999 72
							2000 Pertes dans les pipelines 73
							- 1999 74
313.7							2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							- 1999 76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
2		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
6		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
10		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
22		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
24		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	Total marketable gas	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
26		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
34		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
46		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
62		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	11.1	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
76		1999	144.4	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5

(1) includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
1.7								Approvisionnements :
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Production originale brute
.	1999	
.	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
.	1999	
1.7							2000	Production originale nette
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
.	2000	Moins gaz injecté et stocké
.	1999	
1.7							2000	Prélèvements nets
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
.	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
.	1999	
.	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
.	1999	
.	2000	- Pertes lors de traitement (1)
.	1999	
.	2000	- Utilisation dans les usines (2)
.	1999	
.	2000	- Rectifications
.	1999	
1.7							2000	Livraison de gaz marchand
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
1.7							2000	Disposition total
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
1.7							2000	Total du gaz marchand
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
.	2000	Destockage par les distributeurs
.	1999	
.	2000	Importations
.	1999	
.	2000	Autres arrivages
.	1999	
1.7							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
.	2000	Utilisation :
.	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
.	2000	
.	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
.	2000	
.	1999	- Nouvelle-Écosse
.	2000	
.	1999	- Nouveau-Brunswick
.	2000	
.	1999	- Québec
.	2000	
.	1999	- Ontario
1.7							2000	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	- Manitoba
.	2000	
.	1999	- Saskatchewan
.	2000	
.	1999	- Alberta
.	2000	
.	1999	- Colombie-Britannique
.	2000	
.	1999	- Yukon
.	2000	
.	1999	- Territoires du Nord-Ouest
.	2000	
.	1999	- Nunavut
1.7							2000	Total des ventes services de gaz
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	
.	2000	Exportations
.	1999	
.	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
.	1999	
.	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
.	1999	
.	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
.	1999	
.	2000	Gaz consommé dans les réseaux
.	1999	
.	2000	Pertes dans les pipelines
.	1999	
1.7							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	4 042.2	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	3 941.9	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	262.9	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	247.9	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	3 779.3	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	3 694.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	3 779.3	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
10		1999	3 694.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	456.1	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	430.2	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	375.6	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	354.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	41.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	39.5	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	53.8	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	50.8	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-247.9	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-106.2	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 099.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	2 925.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	3 779.3	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	3 694.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	3 099.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
26		1999	2 925.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	456.7	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	619.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	3 556.5	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
34		1999	3 544.7	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 481.9	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 645.2	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 006.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 010.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	2 488.4	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
62		1999	2 655.7	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	6.8	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	86.3	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	672.0	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	466.6	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	292.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	254.7	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-2.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-1.3	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	33.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	39.3	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	66.3	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	43.4	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	3 556.5	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
76		1999	3 544.7	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
662.6							2000	Production originale brute	1
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999		2
43.3							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999		4
619.3							2000	Production originale nette	5
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		6
-							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-							1999		8
619.3							2000	Prélèvements nets	9
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		10
84.1							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999		12
33.1							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999		14
7.6							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999		16
5.1							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999		18
-20.1							2000	- Rectifications	19
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999		20
509.5							2000	Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		22
619.3							2000	Disposition total	23
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		24
509.5							2000	Total du gaz marchand	25
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		26
20.3							2000	Destockage par les distributeurs	27
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999		28
-							2000	Importations	29
-							1999		30
-							2000	Autres arrivages	31
-							1999		32
529.8							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		34
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-							1999		36
-							2000	- Ile-Du-Prince-Édouard	37
-							1999		38
-							2000	- Nouvelle-Écosse	39
-							1999		40
-							2000	- Nouveau-Brunswick	41
-							1999		42
-							2000	- Québec	43
-							1999		44
330.5							2000	- Ontario	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999		46
-							2000	- Manitoba	47
-							1999		48
49.4							2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
-							2000	- Alberta	51
-							1999		52
-							2000	- Colombie-Britannique	53
-							1999		54
-							2000	- Yukon	55
-							1999		56
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-							1999		58
-							2000	- Nunavut	59
-							1999		60
379.9							2000	Total des ventes services de gaz	61
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999		62
1.2							2000	Exportations	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999		64
26.8							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999		66
110.7							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999		68
-0.1							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999		70
5.7							2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999		72
5.6							2000	Pertes dans les pipelines	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999		74
529.8							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to June	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Juin	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	87 535.5	15 617.6	14 568.0	14 935.2	14 221.3	14 541.0
2		1999	87 402.8	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	921.9	138.6	135.2	145.9	133.9	188.2
4		1999	697.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	86 613.6	15 479.0	14 432.8	14 789.3	14 087.4	14 352.8
6		1999	86 705.2	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	5 348.6	582.5	590.2	776.8	1 033.5	1 340.4
8		1999	5 708.9	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	81 265.0	14 896.5	13 842.6	14 012.5	13 053.9	13 012.4
10		1999	80 996.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	1 271.1	233.9	243.8	235.7	194.5	180.3
12		1999	1 189.3	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 535.4	288.1	283.3	241.6	239.9	259.0
14		1999	1 462.9	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	7 609.4	1 383.3	1 275.1	1 320.8	1 260.8	1 378.0
16		1999	7 565.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 550.8	423.2	381.5	412.2	421.2	472.2
18		1999	2 699.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	902.7	339.2	377.3	249.5	44.4	- 233.1
20		1999	682.5	349.5	260.2	157.4	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	67 395.6	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	10 956.0
22		1999	67 396.7	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	81 265.0	14 896.5	13 842.6	14 012.5	13 053.9	13 012.4
24		1999	80 996.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	67 395.6	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	10 956.0
26		1999	67 396.7	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	9 461.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 540.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	76 857.1	15 374.4	14 282.6	13 199.6	11 957.1	11 159.0
34		1999	73 937.4	14 502.3	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 454.4	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 158.3	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	129.7
46		1999	4 739.7	6 220.4	1 542.0	1 250.2	499.7	159.6
47	- Manitoba	2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	878.0	1 509.6	285.5	201.0	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	10 358.4	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	1 348.7
52		1999	9 684.9	17 715.3	2 248.2	1 806.0	1 835.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	261.2	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	220.9	411.9	55.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	19 102.4	4 790.0	4 374.6	3 430.1	2 987.9	1 963.8
62		1999	18 977.9	31 931.0	4 939.5	3 984.6	4 016.7	1 935.5
63	Exports	2000	42 821.9	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	40 704.9	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	10 083.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	8 936.8	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 394.7	186.9	118.0	69.4	438.3	657.3
68		1999	3 087.7	7 272.2	156.2	13.2	152.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	2.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-14.9	14.0	1.2	4.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 557.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	2 942.6	5 853.1	546.4	468.9	513.6	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 105.2	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	-72.5
74		1999	- 697.6	- 280.1	-56.5	- 114.2	- 253.3	-96.1
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	76 857.1	15 374.4	14 282.6	13 199.6	11 957.1	11 159.0
76		1999	73 937.4	14 502.3	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
13 652.4							2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999		2
180.1							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999		4
13 472.3							2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999		6
1 025.2							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999		8
12 447.1							2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		10
182.9							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999		12
223.5							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999		14
991.4							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999		16
440.5							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
125.4							2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	1999		20
10 483.4							2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	1999		22
12 447.1							2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		24
10 483.4							2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	1999		26
401.0							2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999		28
-							2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-							2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
10 884.4							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	1999		34
Utilisation :									
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-							2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-							2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
335.7							2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
15.1							2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	1999		46
52.2							2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
-							2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
1 132.9							2000	- Alberta	51
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	1999		52
20.1							2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999		54
-							2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-							2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
1 556.0							2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 512.4	1 387.2	1 492.9	2 177.3	2 786.8	3 596.5	1999		62
6 940.8							2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999		64
993.1							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999		66
924.8							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	1999		68
-12.7							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999		70
408.0							2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999		72
74.4							2000	Pertes dans les pipelines	73
- 169.3	-97.6	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	1999		74
10 884.4							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	1999		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	12 436.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	12 338.8	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	70.1	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	83.3	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	12 366.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	12 255.5	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	12 366.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	12 255.5	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	387.0	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	346.1	706.3	58.4	49.9	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	1 124.3	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 138.1	2 240.0	188.2	205.1	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	540.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	430.0	982.9	75.4	79.3	69.1	79.7
19	- Adjustment	2000	-288.8	-3.4	19.7	-62.0	-186.4	14.2
20		1999	131.7	121.5	56.5	-2.0	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	10 603.3	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	10 209.6	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9
23	Total disposition	2000	12 366.4	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	12 255.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	10 603.3	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	10 209.6	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9
27	Received from distributor storage	2000	1 590.3	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 403.1	3 582.1	579.7	568.4	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	12 193.6	2 025.3	1 964.1	2 039.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	12 612.7	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 042.4	2 177.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	875.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	606.6	1 334.5	95.1	87.5	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 169.1	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 264.6	2 399.1	159.0	175.0	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 733.0	451.5	371.8	375.1	234.5	125.4
54		1999	1 797.6	3 041.3	426.0	400.1	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	3 777.4	736.8	638.4	710.5	625.6	525.4
62		1999	3 668.8	6 774.9	680.1	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	4 882.7	835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	5 595.0	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 316.2	427.5	401.0	418.0	368.5	338.6
66		1999	2 012.8	3 723.9	323.2	370.3	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	947.0	14.8	63.3	32.8	168.2	309.6
68		1999	897.4	1 805.0	77.0	74.1	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-1.0	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-2.4	5.2	3.0	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	285.2	60.9	57.4	56.0	36.3	40.9
72		1999	265.0	507.3	57.9	46.5	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	-13.9	-50.0	-50.1	-80.5	0.7	166.3
74		1999	176.1	250.9	137.8	49.3	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	12 193.6	2 025.3	1 964.1	2 039.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	12 612.7	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 042.4	2 177.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
2 107.5							2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999		2
10.6							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999		4
2 096.9							2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		6
-							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-							1999		8
2 096.9							2000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		10
65.2							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999		12
-							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-							1999		14
204.9							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999		16
93.0							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999		18
-70.9							2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999		20
1 804.7							2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		22
2 096.9							2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		24
1 804.7							2000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		26
248.5							2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999		28
-							2000	Importations	29
-							1999		30
-							2000	Autres arrivages	31
-							1999		32
2 053.2							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		34
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-							1999		36
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-							1999		38
-							2000	- Nouvelle-Écosse	39
-							1999		40
-							2000	- Nouveau-Brunswick	41
-							1999		42
-							2000	- Québec	43
-							1999		44
153.6							2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999		46
-							2000	- Manitoba	47
-							1999		48
-							2000	- Saskatchewan	49
-							1999		50
212.4							2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999		52
174.7							2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999		54
-							2000	- Yukon	55
-							1999		56
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-							1999		58
-							2000	- Nunavut	59
-							1999		60
540.7							2000	Total des ventes services de gaz	61
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999		62
760.5							2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999		64
362.6							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999		66
358.3							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999		68
-2.3							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999		70
33.7							2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999		72
-0.3							2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999		74
2 053.2							2000	TDAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	298.1	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	297.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	297.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
10		1999	297.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	48.4	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	51.6	106.2	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	19.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	16.8	35.3	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	297.9	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	297.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
26		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
34		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
62		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	230.4	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
76		1999	229.3	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3							2000	Approvisionnement :
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999	Production originale brute
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Production originale nette
33.2	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
50.3	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Prélèvements nets
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
8.3	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	
2.6	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
50.3	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
39.4	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Total du gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Colombie-Britannique
25.5	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Total des ventes services de gaz
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
39.4	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
25.5	-	-	-	-	-	-	1999	

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	229.8	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	58.5	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	58.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	58.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	29.0	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.4	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	11.3	-	0.2	-	-	5.7
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	57.5	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	58.0	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	Total marketable gas	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
26		1999	57.5	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
34		1999	57.5	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	141.0	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	9.9	19.5	1.8	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	48.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	47.6	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
62		1999	57.5	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
76		1999	57.5	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
95.2							2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	1999		2
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
95.2							2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
95.2							2000	Prélèvements nets	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
15.2							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999		16
5.4							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
74.6							2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		22
95.2							2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		24
74.6							2000	Total du gaz marchand	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
74.6							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
65.6							2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
9.0							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
74.6							2000	Total des ventes services de gaz	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
74.6							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	331.1	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
34		1999	331.1	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	328.7	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
62		1999	331.1	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	731.9	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
76		1999	331.1	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
								2000 Production originale brute 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 6
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								2000 Prélèvements nets 9
								- 1999 10
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								2000 Total du gaz marchand 25
								- 1999 26
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
117.4								2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 30
								2000 Autres arrivages 31
								- 1999 32
117.4								2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 34
								Utilisation :
								2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
								- 1999 36
								2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1999 38
								2000 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1999 40
								2000 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1999 42
								2000 - Québec 43
								- 1999 44
117.4								2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 46
								2000 - Manitoba 47
								- 1999 48
								2000 - Saskatchewan 49
								- 1999 50
								2000 - Alberta 51
								- 1999 52
								2000 - Colombie-Britannique 53
								- 1999 54
								2000 - Yukon 55
								- 1999 56
								2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1999 58
								2000 - Nunavut 59
								- 1999 60
117.4								2000 Total des ventes services de gaz 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 62
								2000 Exportations 63
								- 1999 64
								2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1999 66
								2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1999 68
								2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1999 70
								2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1999 72
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
117.4								2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2000	1 827.8		318.8	284.2	308.5	278.4	327.5
02		1999	1 734.9	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	17.6		5.3	0.2	-	0.3	7.1
04		1999	12.3	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	205.1		39.9	26.6	30.0	28.6	41.2
06		1999	191.7	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2000	14.2		0.6	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	20.1		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	21.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	5 126.8		946.1	836.2	878.3	820.7	844.9
14		1999	4 930.4	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	237.7		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	126.5	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	5 398.8		973.7	879.8	930.1	872.5	901.4
18		1999	5 077.9	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	14.0		0.1	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	7.8		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	9.1	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	2 780.8		513.1	476.1	482.8	472.1	437.2
26		1999	2 623.7	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	187.4		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	129.5	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	2 990.0		538.6	507.1	519.3	510.2	481.9
30		1999	2 762.3	5 622.5	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	6 656.1		1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	996.9
36		1999	6 166.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	365.7		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	7 021.8		1 042.3	1 218.2	1 392.3	1 286.3	1 076.9
40		1999	6 185.6	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	3 561 296		640 025	606 812	608 156	581 045	617 744
46		1999	3 521 450	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	456 330		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	467 507	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	4 017 626		718 551	676 525	685 693	657 440	696 905
50		1999	3 988 957	8 213 027	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage			
310.4							2000	Pertes (1)	01	
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999		02	
4.7							2000	Gaz brûlé (2)	03	
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999		04	
38.8							2000	Consommation (2)	05	
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999		06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane			
3.4							- 2000	Nouvelle-Écosse	07	
-							- 1999		08	
-							2000	Manitoba	09	
-							- 1999		10	
3.5							2000	Saskatchewan	11	
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12	
800.6							2000	Alberta	13	
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14	
33.8							2000	Colombie-Britannique	15	
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16	
841.3							2000	Canada	17	
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18	
							Butane			
3.3							- 2000	Nouvelle-Écosse	19	
-							- 1999		20	
-							2000	Manitoba	21	
-							- 1999		22	
1.7							2000	Saskatchewan	23	
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24	
399.5							2000	Alberta	25	
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26	
28.4							2000	Colombie-Britannique	27	
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28	
432.9							2000	Canada	29	
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30	
							Ethane (avant déplacement miscible)			
-							2000	Manitoba	31	
-							- 1999		32	
-							2000	Saskatchewan	33	
-							- 1999		34	
940.1							2000	Alberta	35	
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36	
65.7							2000	Colombie-Britannique	37	
-							- 1999		38	
1 005.8							2000	Canada	39	
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		40	
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre			
-							2000	Manitoba	41	
-							- 1999		42	
-							2000	Saskatchewan	43	
-							- 1999		44	
507 514							2000	Alberta	45	
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46	
74 998							2000	Colombie-Britannique	47	
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48	
582 512							2000	Canada	49	
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999		50	

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

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 result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

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'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Perspectives on Labour and Income

Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

Perspectives on Labour and Income

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

Your springboard to success

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

Perspectives reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

One easy decision: Subscribe today!

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 877 287-4369

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

Order via E-MAIL at order@statcan.ca

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'emploi et le revenu en perspective

Un outil essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

Le tremplin à votre succès

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre secteur d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Commandez par COURRIEL à order@statcan.ca

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6 Canada



PHONE
1 800 267-6677
(613) 951-7277



FAX
1 877 287-4369
(613) 951-1584



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.**

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes <input type="checkbox"/> and/or market research, <input type="checkbox"/> check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL
PF099000	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada

THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at www.statcan.ca. There is no charge for this service.

The Daily is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments ... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing ... and more

FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY EVERY** WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

POUR P PIED : L STATIST

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010311299

DE



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à www.statcan.ca. Le service est gratuit.

Le Quotidien permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

- statistiques sur la population
- ventes de véhicules automobiles
- prix du carburant
- commerce international
- données sur l'agriculture
- taux d'emploi
- indices des prix à la consommation

VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** **CHAQUE JOUR OUVRABLE**

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

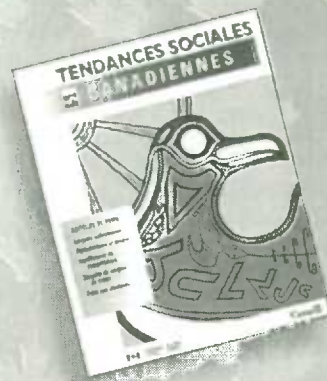
Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>



Canadians in the spotlight

Pleins feux sur les Canadiens



Society is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at www.statcan.ca to view some recent articles.

Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-8677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/foepub.cgi

La société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à www.statcan.ca pour consulter certains des articles publiés récemment.

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-8677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/foepub_f.cgi