

C2

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

March 2000

Mars 2000

LIBRARY
JUN 2000



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

March 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

Mars 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

June 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 3

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

Juin 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 3

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

March 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2000 increased 4.3% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 10.0 million cubic metres in March 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 3.5% over March 1999.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.1 million cubic metres (55.0%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (43.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 17.9 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in March 1999. Marketable Gas production for March amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for March 2000 is as follows: 0.7 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mars 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2000 a augmenté de 4,3% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,0 millions de mètres cubes en mars 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,5% par rapport à mars 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2000 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (55,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (43,6%) 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 1,0% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,7 milliards de mètres cubes (en mars 1999). En mars 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois de mars 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,7 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, 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 Mar. Jan. à Mar.	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	8 149.5		2 749.6	2 606.3	2 793.6		
2		1999	7 412.4	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	12 370.2		4 212.4	3 927.0	4 230.8		
4		1999	11 501.8	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	4 383.7		1 663.8	1 562.0	1 157.9		
6		1999	4 498.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	3 577.1		1 186.8	1 148.7	1 241.6		
8		1999	3 293.6	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	28 480.5		9 812.6	9 244.0	9 423.9		
10		1999	26 706.4	111 028.4	9 283.5	8 395.2	9 027.7	8 726.8	9 288.5
11	Condensate	2000	137.1		45.3	46.2	45.6		
12		1999	115.0	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	2 816.0		945.0	910.1	960.9		
14		1999	2 734.8	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	31 433.6		10 802.9	10 200.3	10 430.4		
16		1999	29 556.2	122 247.4	10 287.4	9 268.2	10 000.6	9 629.2	10 259.7
17	Imports	2000	12 759.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1		
18		1999	12 201.0	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	44 192.9		15 091.5	14 386.9	14 714.5		
20		1999	41 757.2	169 930.0	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8
 Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	4 621.6		1 748.5	1 577.0	1 296.1		
22		1999	5 450.5	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	5 315.0		1 769.4	1 550.0	1 995.8		
24		1999	5 410.6	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	6 996.1		2 236.1	2 329.5	2 430.5		
26		1999	6 531.6	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	923.3		302.8	301.2	319.3		
30		1999	904.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	5 896.4		2 053.4	1 997.2	1 845.8		
32		1999	6 050.6	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	782.1		302.5	277.4	202.2		
34		1999	801.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	24 534.5		8 412.7	8 032.3	8 089.5		
38		1999	25 149.0	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	19 506.2		6 800.2	6 288.3	6 417.7		
40		1999	16 160.1	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	19 506.2		6 800.2	6 288.3	6 417.7		
44		1999	16 160.1	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	-56.5		-250.1	54.8	138.8		
46		1999	427.0	911.5	-176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	81.0		28.0	30.0	23.0		
48		1999	90.2	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	127.7		100.7	-18.5	45.5		
50		1999	-69.1	-1 101.5	13.5	-140.8	58.2	-163.8	4.8
51	TOTAL DISPOSITION	2000	44 192.9		15 091.5	14 386.9	14 714.5		
52		1999	41 757.2	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 :									
							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
							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
							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
							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
							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
							2000	Condensat	11
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	1999		12
							2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
							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
							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
							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 :									
							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
							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
							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
							2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
							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
							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
							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
							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
							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
							2000	Variations nettes des stocks	45
-69.8	- 622.7	22.0	417.3	115.7	128.6	- 104.5	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
- 127.6	136.3	- 370.6	- 343.0	- 27.8	- 119.7	- 21.0	1999		50
							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 Mar. Jan. à Mar.	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	2 165.0	758.9	654.2	751.9		
4		1999	878.4	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	2 165.0	758.9	654.2	751.9		
10		1999	878.4	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	2 165.0	758.9	654.2	751.9		
16		1999	878.4	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 165.0	758.9	654.2	751.9		
20		1999	878.4	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
 Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	235.8	102.9	-	132.9	-	-
22		1999	-	111.0	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
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	235.8	102.9	-	132.9		
38		1999	-	308.5	-	-		
39	Exports to the United States	2000	2 020.7	698.0	726.8	595.9		
40		1999	981.7	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	2 020.7	698.0	726.8	595.9		
44		1999	981.7	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-91.5	-42.0	-72.6	23.1		
46		1999	-103.3	30.7	-19.8	-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	2 165.0	758.9	654.2	751.9		
52		1999	878.4	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
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	23.0	88.0					1999		22
							2000	- Québec	23
	87.2						1999		24
							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
	110.2	198.3					2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
10		1999	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
16		1999	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
20		1999	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	90.4	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	90.4	449.7	90.4	-	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	5.9	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
52		1999	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3

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
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	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
							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
							2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
							2000	Exportations totales	43
							1999		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
4		1999	56.5	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
10		1999	56.5	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
16		1999	56.5	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
20		1999	56.5	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
26		1999	56.5	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
38		1999	56.5	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	55.5	238.3	18.3	18.0	19.2	22.7	20.8
52		1999	56.5	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
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	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
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total livré aux raffineries	37
							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	Pertes et rectifications	49
							1999		50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	156.0	51.9	49.7	54.4	-	-
4		1999	143.4	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	156.0	51.9	49.7	54.4	-	-
10		1999	143.4	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	156.0	51.9	49.7	54.4	-	-
16		1999	143.4	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	156.0	51.9	49.7	54.4	-	-
20		1999	143.4	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	4.2	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	4.2	26.8	4.2	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	131.6	55.2	26.9	49.5	-	-
40		1999	163.5	590.0	67.8	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	131.6	55.2	26.9	49.5	-	-
44		1999	163.5	590.0	67.8	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	5.3	-0.1	-	5.4	-	-
46		1999	-18.9	-28.7	-19.1	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-8.8	-3.2	-4.5	-1.1	-	-
50		1999	-5.4	-7.0	-2.8	-0.8	2.2	2.1
51	TOTAL DISPOSITION	2000	156.0	51.9	49.7	54.4	-	-
52		1999	143.4	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
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	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
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	4 541.2		1 509.7	1 458.5	1 573.0		
2		1999	3 919.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	1 372.3		461.2	439.3	471.8		
4		1999	1 338.4	5 287.9	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	5 913.5		1 970.9	1 897.8	2 044.8		
10		1999	5 257.7	21 699.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-		-	-	-		
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	4.0		1.3	1.3	1.4		
14		1999	4.7	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	5 917.5		1 972.2	1 899.1	2 046.2		
16		1999	5 262.4	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-		-	-	-		
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	5 917.5		1 972.2	1 899.1	2 046.2		
20		1999	5 262.4	21 717.8	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	659.2		201.2	234.2	223.8		
26		1999	1 241.7	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	505.8		151.5	169.5	184.8		
30		1999	541.2	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	101.8		30.1	36.3	35.4		
32		1999	77.2	322.6	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	1 266.8		382.8	440.0	444.0		
38		1999	1 860.1	6 291.0	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	4 403.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0		
40		1999	3 043.6	14 513.5	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	4 403.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0		
44		1999	3 043.6	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-10.5		52.8	-83.8	20.5		
46		1999	181.4	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-		
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	257.4		97.8	63.9	95.7		
50		1999	177.3	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	5 917.5		1 972.2	1 899.1	2 046.2		
52		1999	5 262.4	21 717.8	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 :		
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	3 608.3		1 239.9	1 147.8	1 220.6		
2		1999	3 493.1	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	7 639.1		2 593.0	2 452.5	2 593.6		
4		1999	7 993.9	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	4 383.7		1 663.8	1 562.0	1 157.9		
6		1999	4 498.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	3 577.1		1 186.8	1 148.7	1 241.6		
8		1999	3 293.6	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	19 208.2		6 683.5	6 311.0	6 213.7		
10		1999	19 279.2	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	124.8		41.2	42.3	41.3		
12		1999	102.5	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	2 613.0		899.2	836.1	877.7		
14		1999	2 588.7	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	21 946.0		7 623.9	7 189.4	7 132.7		
16		1999	21 970.4	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	21 946.0		7 623.9	7 189.4	7 132.7		
20		1999	21 970.4	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	2 789.7		1 005.9	862.5	921.3		
26		1999	3 390.3	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	417.5		151.3	131.7	134.5		
30		1999	363.4	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	5 650.8		1 982.2	1 906.3	1 762.3		
32		1999	5 792.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	518.2		195.0	183.0	140.2		
34		1999	444.0	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	9 376.2		3 334.4	3 083.5	2 958.3		
38		1999	9 990.1	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	12 662.2		4 528.1	3 974.8	4 159.3		
40		1999	11 718.8	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	12 662.2		4 528.1	3 974.8	4 159.3		
44		1999	11 718.8	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	-10.2		-261.3	201.0	50.1		
46		1999	369.8	839.8	-141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	81.0		28.0	30.0	23.0		
48		1999	90.2	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-163.2		-5.3	-99.9	-58.0		
50		1999	-198.5	-1 741.0	-48.1	-158.4	8.0	-173.5	-76.9
51	TOTAL DISPOSITION	2000	21 946.0		7 623.9	7 189.4	7 132.7		
52		1999	21 970.4	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 :									
							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
							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
							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
							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
							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
							2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
							2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
							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
							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
							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
							2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
							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
							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
							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
							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
							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
							2000	Variations nettes des stocks	45
-60.4	-443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	-168.8	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
-141.4	98.9	-444.7	-399.9	-123.8	-187.2	-94.0	1999		50
							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 Mar. Jan. à Mar.	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	602.0	199.8	191.6	210.6		
4		1999	609.6	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	602.0	199.8	191.6	210.6		
10		1999	609.6	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
11	Condensate	2000	12.3	4.1	3.9	4.3		
12		1999	12.5	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	127.9	36.0	45.6	46.3		
14		1999	119.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	742.2	239.9	241.1	261.2		
16		1999	741.5	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	742.2	239.9	241.1	261.2		
20		1999	741.5	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	143.8	41.1	54.6	48.1		
32		1999	181.0	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	263.9	107.5	94.4	62.0		
34		1999	357.2	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	407.7	148.6	149.0	110.1		
38		1999	538.2	2109.5	220.6	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	240.9	79.6	61.5	99.8		
40		1999	252.5	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	240.9	79.6	61.5	99.8		
44		1999	252.5	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	50.7	0.6	10.3	39.8		
46		1999	-12.8	-19.5	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	42.9	11.1	20.3	11.5		
50		1999	-36.4	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	742.2	239.9	241.1	261.2		
52		1999	741.5	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
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000	Condensat	11
							1999		12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							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
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000	- Alberta	31
							1999		32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportations totales	43
							1999		44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	380.3		129.3	121.7	129.3		
4		1999	385.3	1 549.2	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	380.3		129.3	121.7	129.3		
10		1999	385.3	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	24.1		8.0	7.8	8.3		
14		1999	22.0	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	404.4		137.3	129.5	137.6		
16		1999	407.3	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	404.4		137.3	129.5	137.6		
20		1999	407.3	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	405.3		137.1	127.9	140.3		
26		1999	408.5	1 642.6	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	405.3		137.1	127.9	140.3		
38		1999	408.5	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	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	10.4	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9		0.2	1.6	-2.7		
50		1999	-11.6	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	404.4		137.3	129.5	137.6		
52		1999	407.3	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
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	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
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	Total livré aux raffineries	37
							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
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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	12 759.3	4 288.6	4 186.6	4 284.1	3 791.4	4 190.1
18		1999	12 201.0	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	12 759.3	4 288.6	4 186.6	4 284.1	3 791.4	4 190.1
20		1999	12 201.0	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
 Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	4 385.8	1 645.6	1 577.0	1 163.2	1 776.4	1 616.5
22		1999	5 360.1	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	5 315.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 513.9	1 691.5
24		1999	5 410.6	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	3 058.5	873.6	1 059.6	1 125.3	501.1	882.1
26		1999	1 430.4	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	12 759.3	4 288.6	4 186.6	4 284.1	3 791.4	4 190.1
38		1999	12 201.0	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	-0.3	-0.1	-0.1	-0.1	17.6	-25.4
46		1999	-5.5	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.3	0.1	0.1	0.1	-17.6	25.4
50		1999	5.5	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	12 759.3	4 288.6	4 186.6	4 284.1	3 791.4	4 190.1
52		1999	12 201.0	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
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations	17
							1999		18
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec	23
							1999		24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	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
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Total livré aux raffineries	37
							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
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	54 491.9	18 729.2	17 609.0	18 153.7		
2		1999	53 083.5	18 732.6	16 439.3	17 911.6	17 419.7	17 875.3
3	Less field flared and waste	2000	803.5	274.5	258.8	270.2		
4		1999	697.4	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	53 688.4	18 454.7	17 350.2	17 883.5		
6		1999	52 386.1	18 476.9	16 207.7	17 701.5	17 238.6	17 675.1
7	Less injected and stored	2000	2 795.5	842.0	840.3	1 113.2		
8		1999	2 305.2	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	50 892.9	17 612.7	16 509.9	16 770.3		
10		1999	50 080.9	17 800.7	15 531.7	16 748.5	16 113.1	16 207.0
11	Field disposition and usage	2000	1 089.0	375.1	351.2	362.7		
12		1999	1 037.3	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	961.7	356.8	312.9	292.0		
14		1999	932.7	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	4 510.7	1 521.6	1 514.9	1 474.2		
16		1999	4 512.7	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 621.1
17	- Plant uses (2)	2000	1 690.9	569.9	572.3	548.7		
18		1999	1 611.3	546.8	533.0	531.5	491.2	569.0
19	- Adjustment	2000	349.9	231.7	175.5	-57.3		
20		1999	772.3	383.1	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	42 290.7	14 557.6	13 583.1	14 150.0		
22		1999	41 214.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	50 892.9	17 612.7	16 509.9	16 770.3		
24		1999	50 080.9	17 800.7	15 531.7	16 748.5	16 113.1	16 207.0
25	Total marketable gas	2000	42 290.7	14 557.6	13 583.1	14 150.0		
26		1999	41 214.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
27	Received from distributor storage	2000	9 118.0	3 663.7	3 480.6	1 973.7		
28		1999	7 819.1	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	458.0	103.4	72.0	282.6		
30		1999	162.3	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	51 866.7	18 324.7	17 135.7	16 406.3		
34		1999	49 196.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.7	14 112.2
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	2 138.8	796.4	707.0	635.4		
44		1999	2 173.5	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 934.2	1 820.5	1 804.4	1 309.3		
46		1999	5 352.1	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	664.0	284.6	214.1	165.3		
48		1999	661.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	735.7	306.7	238.7	190.3		
50		1999	749.9	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	6 691.2	2 401.3	2 166.2	2 123.7		
52		1999	6 442.9	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	1 516.7	581.5	483.9	451.3		
54		1999	1 471.3	530.2	482.5	458.6	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-		
56		1999	-	-	-	-		
57	- Northwest Territories	2000	34.2	11.7	10.9	11.6		
58		1999	30.8	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		
60		1999	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2000	16 714.8	6 202.7	5 625.2	4 886.9		
62		1999	16 881.5	6 323.1	5 261.7	5 296.7	3 809.9	2 936.9
63	Exports	2000	25 413.7	8 666.8	8 234.7	8 512.2		
64		1999	23 390.2	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	7 770.6	2 726.6	2 649.1	2 394.9		
66		1999	6 574.9	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	519.9	204.1	182.1	133.7		
68		1999	653.1	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	65.2	18.7	13.2	33.3		
70		1999	-0.2	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 528.2	538.4	498.0	491.8		
72		1999	1 710.4	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-145.7	-32.6	-66.6	-46.5		
74		1999	-13.9	204.0	-125.5	-92.4	-363.8	-72.3
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	51 866.7	18 324.7	17 135.7	16 406.3		
76		1999	49 196.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.7	14 112.2

(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 celcius								
Approvisionnements :								
16 438.0	17 735.0	17 503.2	16 955.3	17 788.6	17 454.0	18 407.3	2000 1999	Production originale brute
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
16 241.0	17 545.2	17 293.3	16 770.8	17 553.5	17 280.3	18 217.5	2000 1999	Production originale nette
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké
15 116.1	16 062.9	15 868.8	15 549.4	16 792.9	16 342.5	17 475.1	2000 1999	Prélèvements nets
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 154.2	1 645.7	1 633.5	1 552.4	1 610.3	1 597.0	1 524.2	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)
192.2	- 106.9	- 193.7	- 214.5	27.0	-49.6	282.2	2000 1999	- Rectifications
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000 1999	Livraison de gaz marchand
15 114.1	16 062.9	15 868.8	15 549.4	16 792.9	16 342.5	17 475.1	2000 1999	Disposition total
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000 1999	Total du gaz marchand
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages
12 942.4	13 638.3	13 698.1	13 487.6	14 486.6	14 530.3	16 374.9	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000 1999	- Ontario
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000 1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6	3 920.3	4 969.6	2000 1999	Total des ventes services de gaz
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 764.6	2 180.8	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	241.0	339.2	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000 1999	Pertes dans les pipelines
12 942.4	13 638.3	13 698.1	13 487.6	14 486.6	14 530.3	16 374.9	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

(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 Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	555.2	199.2	162.3	193.7		
2		1999	228.4	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	16.3	3.3	6.0	7.0		
4		1999	168.4	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	538.9	195.9	156.3	186.7		
6		1999	60.0	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	505.6	184.5	145.9	175.2		
8		1999	37.5	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	33.3	11.4	10.4	11.5		
10		1999	22.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	33.3	11.4	10.4	11.5		
12		1999	22.5	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	33.3	11.4	10.4	11.5		
24		1999	22.5	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 celcius									
Approvisionnements :									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute	1
							1999		2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette	5
							1999		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Prélèvements nets	9
							1999		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	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
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Disposition total	23
							1999		24
-	-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							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
-	-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	-	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
-	-	-	-	-	-	-	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, Nova Scotia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	417.5	46.9	124.5	246.1	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	11.3	5.0	5.5	0.8	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	406.2	41.9	119.0	245.3	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	406.2	41.9	119.0	245.3	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	1.7	0.4	0.5	0.8	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	7.7	2.8	3.5	1.4	-	-
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	396.8	38.7	115.0	243.1	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	406.2	41.9	119.0	245.3	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	396.8	38.7	115.0	243.1	-	-
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	396.8	38.7	115.0	243.1	-	-
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	363.1	32.1	107.1	223.9	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	33.7	6.6	7.9	19.2	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	396.8	38.7	115.0	243.1	-	-
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									
								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
							- 1999	- 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
							2000	Importations	29
							- 1999		30
							2000	Autres arrivages	31
							- 1999		32
							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							- 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
							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
							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
							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 Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
2		1999	74.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
6		1999	74.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
10		1999	74.5	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	2.1	1.9	0.1	0.1		
22		1999	74.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
24		1999	74.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	Total marketable gas	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
26		1999	74.5	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	2.1	1.9	0.1	0.1		
34		1999	74.5	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	2.1	1.9	0.1	0.1		
46		1999	74.5	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	2.1	1.9	0.1	0.1		
62		1999	74.5	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	2.1	1.9	0.1	0.1		
76		1999	74.5	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 celcius									
								Approvisionnements :	
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	-	-	-	-	2000		3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale nette	4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Moins gaz injecté et stocké	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets	7
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	8
-	-	-	-	-	-	-	2000		9
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Disposition total	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Ontario	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total des ventes services de gaz	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	61
-	-	-	-	-	-	-	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72

(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 Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	2 128.1	733.5	678.0	716.6		
2		1999	1 995.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	135.7	43.8	43.4	48.5		
4		1999	127.2	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	1 992.4	689.7	634.6	668.1		
6		1999	1 868.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-		
8		1999	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2000	1 992.4	689.7	634.6	668.1		
10		1999	1 868.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	233.1	83.6	73.0	76.5		
12		1999	218.6	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	214.6	77.4	66.7	70.5		
14		1999	201.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	22.1	8.3	6.9	6.9		
16		1999	20.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	29.9	10.2	10.2	9.5		
18		1999	28.0	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-74.4	-24.5	-21.2	-28.7		
20		1999	-69.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 567.1	534.7	499.0	533.4		
22		1999	1 469.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	1 992.4	689.7	634.6	668.1		
24		1999	1 868.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	1 567.1	534.7	499.0	533.4		
26		1999	1 469.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	376.5	191.0	128.7	56.8		
28		1999	504.2	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	1 943.6	725.7	627.7	590.2		
34		1999	1 973.7	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	653.9	208.6	225.4	219.9		
46		1999	832.2	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-		
48		1999	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2000	735.7	306.7	238.7	190.3		
50		1999	749.9	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	1 389.6	515.3	464.1	410.2		
62		1999	1 582.1	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	3.6	1.0	1.2	1.4		
64		1999	42.4	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	431.2	167.5	137.1	126.6		
66		1999	277.7	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	34.7	2.4	0.8	31.5		
68		1999	8.1	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-0.8	-	-0.8	-		
70		1999	-0.4	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	15.0	0.9	7.1	7.0		
72		1999	24.8	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	70.3	38.6	18.2	13.5		
74		1999	39.0	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	1 943.6	725.7	627.7	590.2		
76		1999	1 973.7	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 celcius									
Approvisionnements :									
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute	1
							1999		2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Prélèvements nets	9
							1999		10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999		12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999		16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							1999		18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications	19
							1999		20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand	21
							1999		22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total	23
							1999		24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Total du gaz marchand	25
							1999		26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
							1999		32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	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
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	2000	- Ontario	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
							1999		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	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
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	466.7	2000	Total des ventes services de gaz	61
							1999		62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000	Exportations	63
							1999		64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999		66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999		68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999		70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999		72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000	Pertes dans les pipelines	73
							1999		74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	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, Alberta

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	45 127.2	15 625.8	14 609.6	14 891.8		
2		1999	44 644.0	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	602.4	210.1	193.8	198.5		
4		1999	350.8	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	44 524.8	15 415.7	14 415.8	14 693.3		
6		1999	44 293.2	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	2 289.9	657.5	694.4	938.0		
8		1999	2 267.7	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	42 234.9	14 758.2	13 721.4	13 755.3		
10		1999	42 025.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	631.6	216.6	207.5	207.5		
12		1999	624.7	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	739.4	276.6	242.7	220.1		
14		1999	731.4	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	3 932.4	1 325.0	1 322.5	1 284.9		
16		1999	3 887.0	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	1 366.1	451.6	467.8	446.7		
18		1999	1 349.7	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	502.3	259.6	199.3	43.4		
20		1999	740.1	349.5	260.2	130.4	- 102.9	- 168.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	35 063.1	12 228.8	11 281.6	11 552.7		
22		1999	34 692.6	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
23	Total disposition	2000	42 234.9	14 758.2	13 721.4	13 755.3		
24		1999	42 025.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	35 063.1	12 228.8	11 281.6	11 552.7		
26		1999	34 692.6	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
27	Received from distributor storage	2000	7 793.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9		
28		1999	5 630.6	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-		
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	42 856.6	15 374.4	14 282.6	13 199.6		
34		1999	40 323.2	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
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	2 138.8	796.4	707.0	635.4		
44		1999	2 173.5	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 411.5	1 369.2	1 375.6	666.7		
46		1999	3 998.5	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	664.0	284.6	214.1	165.3		
48		1999	661.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-		
50		1999	-	-	-	-		
51	- Alberta	2000	6 190.3	2 253.4	2 008.6	1 928.3		
52		1999	5 916.7	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
53	- British Columbia	2000	193.8	86.4	71.1	36.3		
54		1999	150.5	55.5	48.5	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	12 598.4	4 790.0	4 376.4	3 432.0		
62		1999	12 900.2	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7
63	Exports	2000	22 457.1	7 798.0	7 271.6	7 387.5		
64		1999	20 513.9	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	6 092.9	2 131.6	2 111.0	1 850.3		
66		1999	5 167.1	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	374.3	186.9	118.0	69.4		
68		1999	421.4	156.2	13.2	252.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	30.4	12.5	6.8	11.1		
70		1999	-2.8	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 338.9	476.6	433.5	428.8		
72		1999	1 528.9	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-35.4	-21.2	-34.7	20.5		
74		1999	-205.5	42.9	-196.8	-51.6	-367.0	-69.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	42 856.6	15 374.4	14 282.6	13 199.6		
76		1999	40 323.2	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6

(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 :									
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000	Production originale brute	1
							1999		2
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000	Production originale nette	5
							1999		6
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Prélèvements nets	9
							1999		10
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999		12
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999		16
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							1999		18
190.1	- 159.0	- 175.9	- 190.0	47.5	-29.3	280.2	2000	- Rectifications	19
							1999		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000	Livraison de gaz marchand	21
							1999		22
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Disposition total	23
							1999		24
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000	Total du gaz marchand	25
							1999		26
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	2000	Destockage par les distributeurs	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
							1999		32
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							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
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Québec	43
							1999		44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	2000	- Ontario	45
							1999		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Manitoba	47
							1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
							1999		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	2000	- Alberta	51
							1999		52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000	- Colombie-Britannique	53
							1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
							1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
							1999		60
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8	3 570.5	2000	Total des ventes services de gaz	61
							1999		62
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000	Exportations	63
							1999		64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 337.8	1 703.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999		66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	142.4	302.4	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999		68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999		70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999		72
- 166.3	158.9	38.4	13.5	79.0	-45.1	4.0	2000	Pertes dans les pipelines	73
							1999		74
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	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, British Columbia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	6 079.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3		
2		1999	5 950.2	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	37.3	11.9	10.0	15.4		
4		1999	50.6	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9		
6		1999	5 899.6	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	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9		
10		1999	5 899.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	189.3	63.1	59.8	66.4		
12		1999	171.5	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-		
14		1999	-	-	-	-		
15	- Shrinkage (1)	2000	532.5	179.2	177.1	176.2		
16		1999	577.7	2 240.0	188.2	205.1	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	285.5	105.3	91.1	89.1		
18		1999	223.8	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-78.0	-3.4	-2.6	-72.0		
20		1999	102.1	56.7	-2.0	47.4	35.6	12.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 112.9	1 698.2	1 635.5	1 779.2		
22		1999	4 824.5	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9		
24		1999	5 899.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	5 112.9	1 698.2	1 635.5	1 779.2		
26		1999	4 824.5	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
27	Received from distributor storage	2000	948.0	327.1	350.9	270.0		
28		1999	1 684.3	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-		
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-		
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	6 060.9	2 025.3	1 986.4	2 049.2		
34		1999	6 508.8	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.4	2 171.8
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	408.7	137.4	131.3	140.0		
46		1999	285.7	1 334.5	95.1	87.5	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-		
48		1999	-	-	-	-		
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-		
50		1999	-	-	-	-		
51	- Alberta	2000	500.9	147.9	157.6	195.4		
52		1999	526.2	2 402.1	159.0	175.0	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	1 208.4	451.5	371.8	385.1		
54		1999	1 197.0	3 040.3	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	2 118.0	736.8	660.7	720.5		
62		1999	2 008.9	6 776.9	680.1	666.2	612.5	572.1
63	Exports	2000	2 589.9	835.7	854.8	899.4		
64		1999	2 833.9	11 099.3	924.2	866.3	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 246.5	427.5	401.0	418.0		
66		1999	1 130.1	3 723.9	323.2	370.3	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	110.9	14.8	63.3	32.8		
68		1999	223.6	1 805.0	77.0	74.1	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.9	-0.4	-0.7	3.0		
70		1999	3.0	5.2	3.0	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	174.3	60.9	57.4	56.0		
72		1999	156.7	507.3	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	- 180.6	-50.0	-50.1	-80.5		
74		1999	152.6	250.8	137.6	49.3	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	6 060.9	2 025.3	1 986.4	2 049.2		
76		1999	6 508.8	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.4	2 171.8

(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 celcius								
Approvisionnements :								
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000 Production originale brute	1
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 Prélèvements nets	5
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 - Pertes lors de traitement (1)	8
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999 - Utilisation dans les usines (2)	9
5.5	55.7	-18.2	-20.2	-13.6	-15.7	-24.3	2000 - Rectifications	10
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 Livraison de gaz marchand	11
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999 Disposition total	12
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 Total du gaz marchand	13
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							1999	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000 - Alberta	27
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	1999 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	623.3	749.1	2000 Total des ventes services de gaz	32
							1999	33
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 Exportations	34
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999 Gaz consommé dans les réseaux	38
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 Pertes dans les pipelines	39
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	40
							1999	41

(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 Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	142.9	54.1	50.7	38.1		
2		1999	154.5	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	-	-	-	-		
5	Net new production	2000	142.7	54.0	50.6	38.1		
6		1999	154.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-		
8		1999	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2000	142.7	54.0	50.6	38.1		
10		1999	154.5	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	23.0	8.8	8.2	6.0		
16		1999	26.5	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	9.9	3.4	3.0	3.5		
18		1999	10.5	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-		
20		1999	-	-	-	-		
21	Deliveries of marketable gas	2000	109.8	41.8	39.4	28.6		
22		1999	117.5	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	142.7	54.0	50.6	38.1		
24		1999	154.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	109.8	41.8	39.4	28.6		
26		1999	117.5	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	109.8	41.8	39.4	28.6		
34		1999	117.5	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	109.8	41.8	39.4	28.6		
54		1999	117.5	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	109.8	41.8	39.4	28.6		
62		1999	117.5	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	109.8	41.8	39.4	28.6		
76		1999	117.5	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 celcius									
Approvisionnements :									
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute	1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	10
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Livraison de gaz marchand	11
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Disposition total	12
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	44
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Yukon	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Total des ventes services de gaz	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58

(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 Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	39.4	13.5	12.9	13.0		
2		1999	36.5	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-		
4		1999	0.4	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	39.1	13.2	12.9	13.0		
6		1999	36.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-		
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	39.1	13.2	12.9	13.0		
10		1999	36.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-		
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-		
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.7	0.3	0.2	0.2		
16		1999	0.8	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.5	-0.6	0.2	-0.1		
18		1999	-0.7	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-		
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	38.9	13.5	12.5	12.9		
22		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	39.1	13.2	12.9	13.0		
24		1999	36.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
25	Total marketable gas	2000	38.9	13.5	12.5	12.9		
26		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	38.9	13.5	12.5	12.9		
34		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
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	-	-	-	-		
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	4.7	1.8	1.6	1.3		
54		1999	5.2	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	34.2	11.7	10.9	11.6		
58		1999	30.8	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	38.9	13.5	12.5	12.9		
62		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
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	38.9	13.5	12.5	12.9		
76		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6

(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, 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 :									
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	2000	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	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
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	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
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	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
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	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
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	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, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	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 celcius								
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	458.0	103.4	72.0	282.6	-	-
30		1999	162.3	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	458.0	103.4	72.0	282.6	61.6	55.1
34		1999	162.3	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	458.0	103.4	72.0	282.6	-	-
46		1999	161.2	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	1.1	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	458.0	103.4	72.0	282.6	61.6	55.1
62		1999	162.3	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	458.0	103.4	72.0	282.6	61.6	55.1
76		1999	162.3	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 celcius								
								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
								- 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
								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
								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
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		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
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
								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 Mar. Jan. à Mar.	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	820.4		251.1	279.9	289.4		
02		1999	811.5	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	0.3		-	0.1	0.2		
04		1999	0.3	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	87.2		28.9	28.7	29.6		
06		1999	86.3	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	3.8		0.6	0.3	2.9		
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-		
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	10.0		3.4	3.3	3.3		
12		1999	11.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	2 516.6		905.8	815.6	795.2		
14		1999	2 492.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	109.2		23.6	40.0	45.6		
16		1999	78.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	2 639.6		933.4	859.2	847.0		
18		1999	2 582.5	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	4.4		0.1	1.6	2.7		
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-		
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	3.8		1.3	1.3	1.2		
24		1999	4.8	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	1 397.2		530.1	436.9	430.2		
26		1999	1 385.2	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	84.8		24.1	28.1	32.6		
28		1999	64.8	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	1 490.2		555.6	467.9	466.7		
30		1999	1 454.8	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	2 848.1		914.5	935.8	997.8		
36		1999	2 853.1	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	134.3		21.7	28.0	84.6		
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	2 982.4		936.2	963.8	1 082.4		
40		1999	2 872.4	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	1 823 843		604 454	598 029	621 360		
46		1999	1 803 690	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	225 776		78 526	69 713	77 537		
48		1999	237 579	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	2 049 619		682 980	667 742	698 897		
50		1999	2 041 269	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		
							2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999		02
							2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999		04
							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		
							- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		08
							2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		10
							2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
							2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
							2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
							2000	Canada	17
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18
							Butane		
							- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		20
							2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		22
							2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
							2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
							2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
							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
							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
							2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999		38
							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
							2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
							2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
							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.

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997... an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

Monitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, for the first time, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997...

- ▶ allows every business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
 - ▷ industries where all three countries produce common comparable data
 - ▷ industries unique to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, first class information is essential to **your** success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. 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 \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication, you may also order via e-mail: order@staican.ca.



À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

SCIAN Canada 1997... un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

du Nord (SCIAN) Canada 1997 remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil novateur! Le *SCIAN Canada 1997* offre, pour la première fois, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à chaque entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
 - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données communes comparables
 - ▷ et les classes propres au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. 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 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : order@staican.ca.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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						

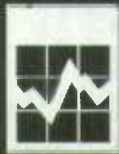
THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369
(613) 951-1584



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande _____
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1 ; publication trimestrielle = 4 ; publication mensuelle = 12.</p>				TOTAL		
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>				TPS (7 %)		
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>				TVP en vigueur		
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>				TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>				TOTAL GÉNÉRAL		
						PF099000

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

Get online

with Statistics Canada's Electronic Publications!



Soyez en ligne

grâce aux publications électroniques de Statistique Canada!

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010307458

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme des publications électroniques de Statistique Canada. De l'arts et de la culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently regardless of location and time constraints.

On our site, go to **Products and Services**, select **Downloadable publications (\$)** and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'œuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur **Produits et services**, puis sélectionnez **Publications téléchargeables (\$)**. Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

COMMANDEZ
MAINTENANT!
ORDER NOW!

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES

Market Research Handbook 1999

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

The ALL-NEW **Market Research Handbook 1999** reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, **Market Research Handbook 1999** is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
 - ▶ position your products effectively
 - ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- ... and manage the future of your market!

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

Key Demographic Variables

- ▶ population
- ▶ age
- ▶ aggregated household expenditures
- ▶ education
- ▶ sex
- ▶ retail sales
- ▶ and more!

Vital Economic Indicators

- ▶ labour force productivity
- ▶ consumer and industrial price indexes
- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ private and public investment
- ▶ international trade data
- ▶ and more!

Business Demographics

- ▶ by industry
- ▶ urban area
- ▶ size of business
- ▶ plus more!

New for 1999!

- ▶ number of immigrants by intended occupation
- ▶ Internet service providers: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for Nunavut
- ▶ aggregated household expenditures including games of chance expense (ie. Casino), as well as detailed clothing and health care expenses
- ▶ number and receipts of movie theatres including number of screens and seats
- ▶ more fields of study for full-time undergraduate enrolment
- ▶ employment change and life status of businesses



Market Research Handbook 1999 (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125.

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 \$6. For shipments to other countries, please add \$10.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca

Recueil statistique des études de marché 1999

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

Le TOUT DERNIER **Recueil statistique des études de marché 1999** fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que **les plus récentes données du Recensement de 1996**, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le **Recueil statistique des études de marché 1999** constitue un outil complet de très grande valeur.

Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
 - ▶ positionnez vos produits efficacement
 - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

Les principales variables démographiques

- ▶ population
- ▶ âge
- ▶ dépenses agrégées des ménages
- ▶ scolarité
- ▶ sexe
- ▶ ventes au détail
- ▶ et plus!

Les indicateurs économiques

- ▶ données sur la productivité de la population active
- ▶ commerce international
- ▶ produit intérieur brut
- ▶ investissements privés et publics
- ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie
- ▶ et plus!

La démographie des entreprises

- ▶ secteur d'activité
- ▶ région urbaine
- ▶ taille de l'entreprise
- ▶ et plus!

Nouveau pour 1999!

- ▶ le nombre d'immigrants selon la profession projetée
- ▶ les fournisseurs de services Internet : type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du Nunavut
- ▶ les dépenses agrégées des ménages, y compris celles consacrées aux jeux de hasard (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur l'habillement et les soins de santé
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le nombre d'écrans et de sièges
- ▶ une ventilation plus détaillée des domaines d'études des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ variation de l'emploi et statut des entreprises



Recueil statistique des études de marché 1999 (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$.

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 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : order@statcan.ca