

CJ
Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

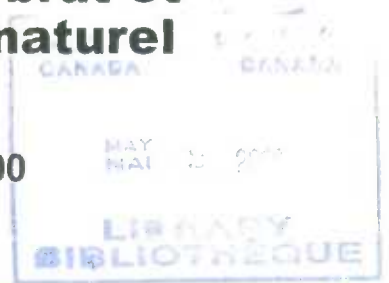


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

January 2000

Janvier 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

January 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

Janvier 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

April 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 1

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

Avril 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 1

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**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
Selected Publications	4	Sélection de publications	4
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories	22	Territoires du Nord-Ouest	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories	42	Territoires du Nord-Ouest	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions	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-XPB
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-XPB
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 you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

HIGHLIGHTS

January 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2000 increased 4.7% amounting to 10.8 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in January 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 1.8% over January 1999.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.3 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 0.1% to 18.46 billion cubic metres from 18.48 billion cubic metres in January 1999. Marketable Gas production for January amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 0.7%.

The disposition of natural gas for January 2000 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.6 billion cubic metres exported; 8.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Janvier 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2000 a augmenté 4,7% pour atteindre 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en janvier 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 1,8% par rapport à janvier 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2000 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (45,8%) 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 diminué de 0,1% pour atteindre 18,46 milliards de mètres cubes contre 18,48 milliards de mètres cubes (en janvier 1999). En janvier 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,7%.

Au cours du mois de janvier 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de 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 Jan. Jan. à Jan.	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	2 738.8		2 738.8				
2		1999	2 556.7	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	4 199.9		4 199.9				
4		1999	4 068.4	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	1 663.8		1 663.8				
6		1999	1 532.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	1 181.9		1 181.9				
8		1999	1 126.4	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	9 784.4		9 784.4				
10		1999	9 283.5	111 028.4	9 283.5	8 395.2	9 027.7	8 726.8	9 288.5
11	Condensate	2000	44.6		44.6				
12		1999	40.0	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	945.0		945.0				
14		1999	963.9	10 769.0	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	10 774.0		10 774.0				
16		1999	10 287.4	122 263.7	10 287.4	9 268.2	10 000.6	9 629.2	10 259.7
17	Imports	2000	4 288.6		4 288.6				
18		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	15 062.6		15 062.6				
20		1999	14 499.7	169 946.3	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	1 645.6		1 645.6				
22		1999	2 163.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	1 769.4		1 769.4				
24		1999	1 751.7	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	2 236.1		2 236.1				
26		1999	2 209.5	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	302.8		302.8				
30		1999	298.7	3 416.0	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	2 053.4		2 053.4				
32		1999	2 006.9	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	302.5		302.5				
34		1999	288.6	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	8 309.8		8 309.8				
38		1999	8 719.3	96 932.1	8 719.3	7 929.0	8 500.7	7 515.3	7 858.9
39	Exports to the United States	2000	6 903.1		6 903.1				
40		1999	5 915.8	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	6 903.1		6 903.1				
44		1999	5 915.8	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	- 250.1		- 250.1				
46		1999	- 176.9	911.5	- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	28.0		28.0				
48		1999	28.0	357.4	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	71.8		71.8				
50		1999	13.5	-1 078.3	13.5	- 140.8	58.2	- 163.8	4.8
51	TOTAL DISPOSITION	2000	15 062.6		15 062.6				
52		1999	14 499.7	169 946.3	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 Jun	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	954.5	891.4	937.4	1999		14
							2000	Total prélèvements net	15
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 385.5	10 557.3	10 878.8	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	14 665.9	14 585.2	14 835.8	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	281.7	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	7 844.8	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	30.0	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
-127.6	136.3	-370.6	-343.0	6.5	-122.8	-29.0	1999		50
							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 665.9	14 585.2	14 835.8	1999		52

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	758.9	758.9	-	-	-	-
4		1999	379.7	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	758.9	758.9	-	-	-	-
10		1999	379.7	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	758.9	758.9	341.9	156.8	420.1	581.2
16		1999	379.7	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	758.9	758.9	341.9	156.8	420.1	581.2
20		1999	379.7	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
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	-	308.5	-	-	-	-
38		1999	-	308.5	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	800.9	800.9	-	-	-	-
40		1999	399.5	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	800.9	800.9	323.6	258.6	389.6	535.1
44		1999	399.5	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-42.0	-42.0	-	-	-	-
46		1999	-19.8	30.7	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	758.9	758.9	341.9	156.8	420.1	581.2
52		1999	379.7	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 Jan. Jan. à Jan.	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	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	0.5	0.5	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
16		1999	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
20		1999	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
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	0.5	0.5	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-58.8	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
52		1999	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
								Production intérieure :	
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							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 reclifications	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 Jan. Jan. à Jan.	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	18.3	18.3	-	-	-	-
4		1999	17.0	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	18.3	18.3	-	-	-	-
10		1999	17.0	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	18.3	18.3	-	-	-	-
16		1999	17.0	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	18.3	18.3	-	-	-	-
20		1999	17.0	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	18.3	18.3	-	-	-	-
26		1999	17.0	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	18.3	18.3	-	-	-	-
38		1999	17.0	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	18.3	18.3	-	-	-	-
52		1999	17.0	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 Jan. Jan. à Jan.	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	51.9	51.9				
4		1999	50.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	51.9	51.9				
10		1999	50.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	51.9	51.9				
16		1999	50.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	51.9	51.9				
20		1999	50.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	4.2	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	4.2	4.2			5.6	
38		1999	4.2	4.2			5.6	
39	Exports to the United States	2000	55.2	55.2				
40		1999	67.8	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	55.2	55.2				
44		1999	67.8	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	-0.1	-0.1				
46		1999	-19.1	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-3.2	-3.2				
50		1999	-2.8	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
51	TOTAL DISPOSITION	2000	51.9	51.9				
52		1999	50.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
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 Jan. Jan. à Jan.	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	1 507.3		1 507.3				
2		1999	1 340.6	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	460.0		460.0				
4		1999	466.9	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	1 967.3		1 967.3				
10		1999	1 807.5	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	1.3		1.3				
14		1999	1.4	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	1 968.6		1 968.6				
16		1999	1 808.9	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	1 968.6		1 968.6				
20		1999	1 808.9	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	201.2		201.2				
26		1999	410.1	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	151.5		151.5				
30		1999	166.8	2 170.1	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	30.1		30.1				
32		1999	31.5	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	382.8		382.8				
38		1999	608.4	6 285.4	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	1 438.8		1 438.8				
40		1999	1 011.1	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	1 438.8		1 438.8				
44		1999	1 011.1	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	52.8		52.8				
46		1999	127.2	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	94.2		94.2				
50		1999	62.2	693.7	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 968.6		1 968.6				
52		1999	1 808.9	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	Pétrole brut médium et lourd	1
							1999		2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000	Pétrole brut léger	3
							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
							1999		12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
							1999		24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000	- Ontario	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
							1999		28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	208.0	185.0	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000	- Alberta	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	453.7	428.7	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	80.5	68.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	1 231.5		1 231.5				
2		1999	1 216.1	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	2 581.7		2 581.7				
4		1999	2 772.2	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	1 663.8		1 663.8				
6		1999	1 532.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	1 181.9		1 181.9				
8		1999	1 126.4	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	6 658.9		6 658.9				
10		1999	6 646.7	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	40.5		40.5				
12		1999	35.5	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	899.2		899.2				
14		1999	912.8	10 183.8	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	7 598.6		7 598.6				
16		1999	7 595.0	89 081.8	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
17	Imports	2000	-		-				
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	7 598.6		7 598.6				
20		1999	7 595.0	89 081.8	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	1 005.9		1 005.9				
26		1999	1 250.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	151.3		151.3				
30		1999	131.9	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	1 982.2		1 982.2				
32		1999	1 883.8	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	195.0		195.0				
34		1999	159.6	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	3 334.4		3 334.4				
38		1999	3 425.9	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	4 528.1		4 528.1				
40		1999	4 331.0	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	4 528.1		4 528.1				
44		1999	4 331.0	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	- 261.3		- 261.3				
46		1999	- 141.8	839.8	- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	28.0		28.0				
48		1999	28.0	357.4	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-30.6		-30.6				
50		1999	-48.1	-1 723.4	-48.1	- 158.4	8.0	- 173.5	-76.9
51	TOTAL DISPOSITION	2000	7 598.6		7 598.6				
52		1999	7 595.0	89 081.8	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000	Condensat	11
							1999		12
771.3	823.8	824.4	831.9	903.7	846.9	888.7	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
	52.1	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000	- Ontario	25
							1999		28
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000	- Alberta	31
							1999		32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-60.4	-443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	-168.8	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	30.0	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-141.4	98.9	-444.7	-399.9	-89.5	-195.9	-102.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	199.8	199.8	-	-	-	-
4		1999	219.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	199.8	199.8	-	-	-	-
10		1999	219.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
11	Condensate	2000	4.1	4.1	-	-	-	-
12		1999	4.5	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	36.0	36.0	-	-	-	-
14		1999	42.2	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	239.9	239.9	-	-	-	-
16		1999	266.0	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	239.9	239.9	-	-	-	-
20		1999	266.0	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	41.1	41.1	-	-	-	-
32		1999	91.6	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	107.5	107.5	-	-	-	-
34		1999	129.0	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	148.6	148.6	-	-	-	-
38		1999	220.6	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	79.6	79.6	-	-	-	-
40		1999	106.4	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	79.6	79.6	-	-	-	-
44		1999	106.4	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	0.6	0.6	-	-	-	-
46		1999	-29.7	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	11.1	11.1	-	-	-	-
50		1999	-31.3	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	239.9	239.9	-	-	-	-
52		1999	266.0	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 Jan. Jan. à Jan.	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	129.3	1 549.2	129.3	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1999	131.6		131.6				
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	129.3		129.3				
10		1999	131.6	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentananes Plus	2000	8.0	90.5	8.0	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1999	7.5		7.5				
15	Total net Withdrawals	2000	137.3		137.3				
16		1999	139.1	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	137.3		137.3				
20		1999	139.1	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	137.1	1 642.6	137.1	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1999	140.5		140.5				
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	137.1		137.1				
38		1999	140.5	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	-	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1999	-		-				
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.2	-13.2	0.2	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1999	-1.4		-1.4				
51	TOTAL DISPOSITION	2000	137.3		137.3				
52		1999	139.1	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 Jan. Jan. à Jan.	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	4 288.6	47 682.6	4 288.6	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	4 288.6	47 682.6	4 288.6	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
20		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	1 645.6	19 113.5	1 645.6	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1999	2 073.5	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	1 769.4	20 514.1	1 769.4	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1999	1 751.7	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	873.6	8 055.1	873.6	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1999	387.1	8 055.1	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	4 288.6	47 682.6	4 288.6	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
38		1999	4 212.3	47 682.6	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	-0.1	-45.2	-0.1	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1999	-34.9	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.1	45.2	0.1	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1999	34.9	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	4 288.6	47 682.6	4 288.6	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
52		1999	4 212.3	47 682.6	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
							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
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 Jan. Jan. à Jan.	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	18 744.8	18 744.8				
2		1999	18 738.3	18 738.3	16 419.9	17 775.8	17 297.1	17 804.7
3	Less field flared and waste	2000	285.7	285.7				
4		1999	255.7	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	18 459.1	18 459.1				
6		1999	18 482.6	18 482.6	16 188.3	17 565.7	17 116.0	17 604.5
7	Less injected and stored	2000	840.9	840.9				
8		1999	676.2	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	17 618.2	17 618.2				
10		1999	17 806.4	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5	16 136.4
11	Field disposition and usage	2000	381.6	381.6				
12		1999	364.6	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	356.4	356.4				
14		1999	353.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	1 596.1	1 596.1				
16		1999	1 549.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 621.1
17	- Plant uses (2)	2000	558.5	558.5				
18		1999	546.8	546.8	533.0	531.5	491.2	569.0
19	- Adjustment	2000	25.0	25.0				
20		1999	388.8	388.8	219.3	14.7	- 204.6	- 244.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	14 700.6	14 700.6				
22		1999	14 603.8	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	17 618.2	17 618.2				
24		1999	17 806.4	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5	16 136.4
25	Total marketable gas	2000	14 700.6	14 700.6				
26		1999	14 603.8	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
27	Received from distributor storage	2000	3 451.6	3 451.6				
28		1999	3 195.0	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	103.4	103.4				
30		1999	59.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	18 255.6	18 255.6				
34		1999	17 858.6	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	796.4	796.4				
44		1999	808.3	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	1 862.8	1 862.8				
46		1999	1 980.4	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	284.6	284.6				
48		1999	285.5	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	306.7	306.7				
50		1999	300.8	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	2 385.7	2 385.7				
52		1999	2 407.2	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	581.5	581.5				
54		1999	530.2	530.2	482.5	458.6	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-				
57	- Northwest Territories	2000	11.7	11.7				
58		1999	10.7	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-				
61	Total utility sales	2000	6 229.4	6 229.4				
62		1999	6 323.1	6 323.1	5 261.7	5 296.7	3 809.9	2 936.9
63	Exports	2000	8 648.6	8 648.6				
64		1999	8 217.3	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 514.7	2 514.7				
66		1999	2 261.8	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	299.4	299.4				
68		1999	236.0	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	36.9	36.9				
70		1999	3.3	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	531.1	531.1				
72		1999	613.1	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-4.5	-4.5				
74		1999	204.0	204.0	- 125.5	-92.4	- 363.8	-72.3
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	18 255.6	18 255.6				
76		1999	17 858.6	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 celsius									
Approvisionnements :									
16 407.4	17 687.4	17 457.0	16 932.1	17 768.0	17 443.2	18 407.3	2000 1999	Production originale brute	1 2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
16 210.4	17 497.6	17 247.1	16 747.6	17 532.9	17 269.5	18 217.5	2000 1999	Production originale nette	5 6
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	7 8
15 085.5	16 015.3	15 822.6	15 526.2	16 772.3	16 331.7	17 475.1	2000 1999	Prélèvements nets	9 10
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
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)	15 16
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
161.6	- 154.5	- 239.9	- 237.7	6.4	-60.4	282.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
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	21 22
15 083.5	16 015.3	15 822.6	15 526.2	16 772.3	16 331.7	17 475.1	2000 1999	Disposition total	23 24
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	25 26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
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	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec	43 44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000 1999	- Ontario	45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba	47 48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta	51 52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
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	61 62
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations	63 64
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)	65 66
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	67 68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
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	75 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, Newfoundland

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	199.2	199.2				
2		1999	90.9	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	3.3	3.3				
4		1999	73.1	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	195.9	195.9				
6		1999	17.8	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	184.5	184.5				
8		1999	9.9	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	11.4	11.4				
10		1999	7.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	11.4	11.4				
12		1999	7.9	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	11.4	11.4				
24		1999	7.9	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 Jan.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	46.9	46.9	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	5.0	5.0	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	41.9	41.9	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	41.9	41.9	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	0.4	0.4	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	2.8	2.8	-	-	-	-
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	38.7	38.7	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	41.9	41.9	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	38.7	38.7	-	-	-	-
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	38.7	38.7	-	-	-	-
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	13.9	13.9	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	24.8	24.8	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	38.7	38.7	-	-	-	-
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 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
							2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
							- 1999 16
							2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
							- 1999 18
							2000 - Rectifications 19
							- 1999 20
							2000 Livraison de gaz marchand 21
							- 1999 22
							2000 Disposition total 23
							- 1999 24
							2000 Total du gaz marchand 25
							- 1999 26
							2000 Destockage par les distributeurs 27
							- 1999 28
							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 Jan. Jan. à Jan.	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	1.9	1.9				
2		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-				
4		1999	-	-				
5	Net new production	2000	1.9	1.9				
6		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-				
9	Net withdrawals	2000	1.9	1.9				
10		1999	25.9	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	1.9	1.9				
22		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	1.9	1.9				
24		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	Total marketable gas	2000	1.9	1.9				
26		1999	25.9	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	1.9	1.9				
34		1999	25.9	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	1.9	1.9				
46		1999	25.9	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	1.9	1.9				
62		1999	25.9	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	1.9	1.9				
76		1999	25.9	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 :
							2000	Production originale brute
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	1
								2
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	3
								4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale nette
							1999	5
								6
							2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	7
								8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Prélèvements nets
							1999	9
								10
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	11
								12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	13
								14
							2000	- Pertes lors de traitement (1)
							1999	15
								16
							2000	- Utilisation dans les usines (2)
							1999	17
								18
							2000	- Rectifications
							1999	19
								20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand
							1999	21
								22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Disposition total
							1999	23
								24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand
							1999	25
								26
							2000	Destockage par les distributeurs
							1999	27
								28
							2000	Importations
							1999	29
								30
							2000	Autres arrivages
							1999	31
								32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							1999	33
								34
								Utilisation :
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	35
								36
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	37
								38
							2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	39
								40
							2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	41
								42
							2000	- Québec
							1999	43
								44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Ontario
							1999	45
								46
							2000	- Manitoba
							1999	47
								48
							2000	- Saskatchewan
							1999	49
								50
							2000	- Alberta
							1999	51
								52
							2000	- Colombie-Britannique
							1999	53
								54
							2000	- Yukon
							1999	55
								56
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	57
								58
							2000	- Nunavut
							1999	59
								60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total des ventes services de gaz
							1999	61
								62
							2000	Exportations
							1999	63
								64
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	65
								66
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	67
								68
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	69
								70
							2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	71
								72
							2000	Pertes dans les pipelines
							1999	73
								74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							1999	75
								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, Saskatchewan

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	733.5	733.5				
2		1999	691.5	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	43.8	43.8				
4		1999	41.3	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	689.7	689.7				
6		1999	650.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-				
9	Net withdrawals	2000	689.7	689.7				
10		1999	650.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	83.6	83.6				
12		1999	78.8	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	77.4	77.4				
14		1999	73.0	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	8.3	8.3				
16		1999	7.8	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	10.2	10.2				
18		1999	9.6	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-24.5	-24.5				
20		1999	-23.1	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	534.7	534.7				
22		1999	504.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	689.7	689.7				
24		1999	650.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	534.7	534.7				
26		1999	504.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	191.0	191.0				
28		1999	222.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-				
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	725.7	725.7				
34		1999	726.7	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	208.6	208.6				
46		1999	258.7	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-				
49	- Saskatchewan	2000	306.7	306.7				
50		1999	300.8	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	515.3	515.3				
62		1999	559.5	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	1.0	1.0				
64		1999	12.0	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	167.5	167.5				
66		1999	121.0	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	2.4	2.4				
68		1999	2.8	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-0.9	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	0.9	0.9				
72		1999	8.8	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	38.6	38.6				
74		1999	23.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	725.7	725.7				
76		1999	726.7	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
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	837.0	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 - Île-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	48
							2000 - Manitoba	47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	85.2	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 Jan.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	15 599.4	15 599.4				
2		1999	15 834.6	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	209.7	209.7				
4		1999	126.5	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8
5	Net new production	2000	15 389.7	15 389.7				
6		1999	15 708.1	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4
7	Less injected and stored	2000	656.4	656.4				
8		1999	666.3	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0
9	Net withdrawals	2000	14 733.3	14 733.3				
10		1999	15 041.8	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4
11	Field disposition and usage	2000	216.2	216.2				
12		1999	219.5	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1
13	Gathering system disposition and uses	2000	276.2	276.2				
14		1999	280.3	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6
15	- Shrinkage (1)	2000	1 322.8	1 322.8				
16		1999	1 342.7	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7
17	- Plant uses (2)	2000	450.8	450.8				
18		1999	457.6	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2
19	- Adjustment	2000	259.2	259.2				
20		1999	349.5	432.0	349.5	260.2	130.4	- 102.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	12 208.1	12 208.1				
22		1999	12 392.2	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7
23	Total disposition	2000	14 733.3	14 733.3				
24		1999	15 041.8	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4
25	Total marketable gas	2000	12 208.1	12 208.1				
26		1999	12 392.2	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7
27	Received from distributor storage	2000	2 933.5	2 933.5				
28		1999	2 392.7	9 102.9	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	15 141.6	15 141.6				
34		1999	14 784.9	143 831.8	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3
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	796.4	796.4				
44		1999	808.3	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4
45	- Ontario	2000	1 411.5	1 411.5				
46		1999	1 542.0	5 917.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7
47	- Manitoba	2000	284.6	284.6				
48		1999	285.5	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 217.1	2 217.1				
52		1999	2 248.2	17 712.3	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5
53	- British Columbia	2000	86.4	86.4				
54		1999	55.5	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	4 796.0	4 796.0				
62		1999	4 939.5	31 625.0	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6
63	Exports	2000	7 798.0	7 798.0				
64		1999	7 281.1	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 919.7	1 919.7				
66		1999	1 817.6	15 604.4	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	238.6	238.6				
68		1999	156.2	7 405.8	156.2	13.2	252.0	670.0
69	Line pack fluctuation	2000	12.5	12.5				
70		1999	1.2	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6
71	Pipeline Fuel	2000	469.3	469.3				
72		1999	546.4	5 843.9	546.4	468.9	513.6	495.4
73	Pipeline losses	2000	-92.5	-92.5				
74		1999	42.9	- 559.6	42.9	- 196.8	- 51.6	- 367.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	15 141.6	15 141.6				
76		1999	14 784.9	143 831.8	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3

(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 :									
							2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999		2
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999		4
							2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999		6
							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999		8
							2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		10
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999		12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999		14
							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999		16
							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
							2000	- Rectifications	19
190.1	- 159.0	- 175.9	- 190.0	47.5	-29.3	280.2	1999		20
							2000	Livraison de gaz marchand	21
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	1999		22
							2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		24
							2000	Total du gaz marchand	25
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	1999		26
							2000	Destockage par les distributeurs	27
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	1999		28
							2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
							2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	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
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
							2000	- Ontario	45
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	1999		46
							2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
							2000	- Saskatchewan	49
							1999		50
							2000	- Alberta	51
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	1999		52
							2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999		54
							2000	- Yukon	55
							1999		56
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1999		58
							2000	- Nunavut	59
							1999		60
							2000	Total des ventes services de gaz	61
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8	3 570.5	1999		62
							2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999		64
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 337.8	1 703.5	1999		66
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	142.4	302.4	1999		68
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999		70
							2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	1999		72
							2000	Pertes dans les pipelines	73
- 166.3	158.9	38.4	13.5	79.0	-45.1	4.0	1999		74
							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	1999		76

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

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

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

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	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	2 096.3	2 096.3				
		1999	2 022.2	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
3	Less field flared and waste	2000	23.5	23.5				
		1999	14.5	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	2 072.8	2 072.8				
		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
7	Less injected and stored	2000	-	-				
		1999	-	-				
9	Net withdrawals	2000	2 072.8	2 072.8				
		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
11	Field disposition and usage	2000	70.0	70.0				
		1999	58.4	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
		1999	-	-				
15	- Shrinkage (1)	2000	255.9	255.9				
		1999	188.2	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	94.7	94.7				
		1999	75.4	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-209.7	-209.7				
		1999	62.4	62.4	-21.4	-88.4	-87.0	-57.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 861.9	1 861.9				
		1999	1 623.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	2 072.8	2 072.8				
		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
25	Total marketable gas	2000	1 861.9	1 861.9				
		1999	1 623.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
27	Received from distributor storage	2000	327.1	327.1				
		1999	579.7	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-				
		1999	-	-				
31	Other receipts	2000	-	-				
		1999	-	-				
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	2 189.0	2 189.0				
		1999	2 203.0	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.4	2 171.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
		1999	-	-				
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
		1999	-	-				
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
		1999	-	-				
41	- New Brunswick	2000	-	-				
		1999	-	-				
43	- Quebec	2000	-	-				
		1999	-	-				
45	- Ontario	2000	137.4	137.4				
		1999	95.1	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-				
		1999	-	-				
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
		1999	-	-				
51	- Alberta	2000	168.6	168.6				
		1999	159.0	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	451.5	451.5				
		1999	426.0	426.0	400.1	370.9	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-				
		1999	-	-				
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
		1999	-	-				
59	- Nunavut	2000	-	-				
		1999	-	-				
61	Total utility sales	2000	757.5	757.5				
		1999	680.1	680.1	662.6	666.2	612.5	572.1
63	Exports	2000	835.7	835.7				
		1999	924.2	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	427.5	427.5				
		1999	323.2	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	58.4	58.4				
		1999	77.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-0.4	-0.4				
		1999	3.0	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	60.9	60.9				
		1999	57.9	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	49.4	49.4				
		1999	137.6	137.6	49.3	-34.3	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	2 189.0	2 189.0				
		1999	2 203.0	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 :									
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 076.5	2000 1999	Production originale brute	1 2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Prélèvements nets	9 10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
-25.1	8.1	-64.4	-43.4	-34.2	-26.5	-24.3	2000 1999	- Rectifications	19 20
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Disposition total	23 24
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 1999	Total du gaz marchand	25 26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	43 44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 1999	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000 1999	- Alberta	51 52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	623.3	749.1	2000 1999	Total des ventes services de gaz	61 62
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 1999	Exportations	63 64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

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

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

		Jan. to Jan.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	54.1	54.1				
2		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.1	0.1				
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	54.0	54.0				
6		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	54.0	54.0				
10		1999	60.4	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	8.8	8.8				
16		1999	10.1	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	3.4	3.4				
18		1999	4.5	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	41.8	41.8				
22		1999	45.8	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	54.0	54.0				
24		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	41.8	41.8				
26		1999	45.8	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	41.8	41.8				
34		1999	45.8	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	41.8	41.8				
54		1999	45.8	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	41.8	41.8				
62		1999	45.8	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	41.8	41.8				
76		1999	45.8	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
							1999	2
		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 Production originale nette	5
							1999	6
							2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	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
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
							2000 - Rectifications	19
							1999	20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 Disposition total	23
							1999	24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 - Colombie-Britannique	53
							1999	54
							2000 - Yukon	55
							1999	56
							2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
							1999	58
							2000 - Nunavut	59
							1999	60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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, Northwest Territories

		Jan. to Jan.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Jan.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	13.5	13.5				
2		1999	12.8	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3				
4		1999	0.3	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	13.2	13.2				
6		1999	12.5	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	13.2	13.2				
10		1999	12.5	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	0.3	0.3				
16		1999	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.6	-0.6				
18		1999	-0.3	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	13.5	13.5				
22		1999	12.5	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	13.2	13.2				
24		1999	12.5	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
25	Total marketable gas	2000	13.5	13.5				
26		1999	12.5	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	13.5	13.5				
34		1999	12.5	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	1.8	1.8				
54		1999	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	11.7	11.7				
58		1999	10.7	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	13.5	13.5				
62		1999	12.5	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	13.5	13.5				
76		1999	12.5	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 celcius								
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 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	1999 - Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	11
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999 Disposition total	12
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000 Total du gaz marchand	13
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999 Utilisation :	18
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	28
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz	32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	1999 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes dans les pipelines	38
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40

(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 Jan. Jan. à Jan.	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	103.4	103.4	-	-	-	-
30		1999	59.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	103.4	103.4	49.8	52.7	61.6	55.1
34		1999	59.8	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	103.4	103.4	-	-	-	-
46		1999	58.7	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	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	103.4	103.4	49.8	52.7	61.6	55.1
62		1999	59.8	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	103.4	103.4	49.8	52.7	61.6	55.1
76		1999	59.8	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
							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							- 1999		16
							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							- 1999		18
							2000	- Rectifications	19
							- 1999		20
							2000	Livraison de gaz marchand	21
							- 1999		22
							2000	Disposition total	23
							- 1999		24
							2000	Total du gaz marchand	25
							- 1999		26
							2000	Destockage par les distributeurs	27
							- 1999		28
							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
							2000	- Ontario	45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999		46
							2000	- Manitoba	47
							- 1999		48
							2000	- Saskatchewan	49
							- 1999		50
							2000	- Alberta	51
							- 1999		52
							2000	- Colombie-Britannique	53
							- 1999		54
							2000	- Yukon	55
							- 1999		56
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							- 1999		58
							2000	- Nunavut	59
							- 1999		60
							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 Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2000	251.1		251.1				
02		1999	254.9	3 305.2	254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
03	Flared (2)	2000	-		-				
04		1999	-	38.2	-	0.1	0.2	0.1	2.6
05	Plant Fuel (2)	2000	28.9		28.9				
06		1999	29.3	335.5	29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2000	0.6		0.6				
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-				
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	3.4		3.4				
12		1999	3.6	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	905.8		905.8				
14		1999	919.5	9 986.0	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	18.2		18.2				
16		1999	34.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	928.0		928.0				
18		1999	957.3	10 265.5	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	0.1		0.1				
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-				
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	1.3		1.3				
24		1999	1.6	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	530.1		530.1				
26		1999	538.1	5 347.0	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	18.1		18.1				
28		1999	25.1	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	549.6		549.6				
30		1999	564.8	5 620.1	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	914.5		914.5				
36		1999	873.6	12 448.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	21.7		21.7				
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	936.2		936.2				
40		1999	892.9	12 467.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-				
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	603 431		603 431				
46		1999	612 531	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	78 526		78 526				
48		1999	80 820	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	681 957		681 957				
50		1999	693 351	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	
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Propane	
							2000	Nouvelle-Écosse	07
							1999		08
							2000	Manitoba	09
							1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3	971.4	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	888.0	858.0	995.2	2000	Canada	17
							1999		18
								Butane	
							2000	Nouvelle-Écosse	19
							1999		20
							2000	Manitoba	21
							1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7	527.3	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	503.4	455.2	550.9	2000	Canada	29
							1999		30
								Ethane (avant déplacement miscible)	
							2000	Manitoba	31
							1999		32
							2000	Saskatchewan	33
							1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	2000	Alberta	35
							1999		36
							2000	Colombie-Britannique	37
							1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique								Soufre	
							2000	Manitoba	41
							1999		42
							2000	Saskatchewan	43
							1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							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.

Your Guide from Coast to Coast!



Votre guide d'un océan à l'autre!



THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, CANADA YEAR BOOK 1999 BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to *Canada Year Book 1999* for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose *Canada Year Book 1999* or *Canada Year Book 1999 on CD-ROM* as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$59.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$79.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$128.41.

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 find out about shipping charges applicable to orders of multiple copies, please contact us.

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'*Annuaire du Canada 1999* encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'*Annuaire du Canada 1999* ou l'*Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM* comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPE99001 au catalogue) au prix de 59,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 79,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKE99001 au catalogue) au prix réduit de 128,41 \$.

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 connaître les frais de port applicables aux commandes de plusieurs exemplaires, veuillez communiquer avec nous.

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kit!

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'*Annuaire du Canada 1999* sur CD-ROM ou téléchargez notre Trousse de l'enseignant pour l'*Annuaire du Canada* GRATUITE!



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 and/or market research, 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

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 |
| ▶ education | ▶ sex | expenditures |
| ▶ earnings | ▶ retail sales | ▶ and more! |

Vital Economic Indicators

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

Business Demographics

- | | |
|---------------|--------------------|
| ▶ by industry | ▶ size of business |
| ▶ urban area | ▶ 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 études

Pénétrez les marchés et d'affaires canadiens ...

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010303558

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 |
| ▶ scolarité | ▶ sexe | des ménages |
| ▶ revenu | ▶ ventes au détail | ▶ et plus! |

Les indicateurs économiques

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

La démographie des entreprises

- | | |
|----------------------|--------------------------|
| ▶ secteur d'activité | ▶ taille de l'entreprise |
| ▶ région urbaine | ▶ 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, TÉLÉPHONÉZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIÉZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTÉZ 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.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. 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 \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$ 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 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm