

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

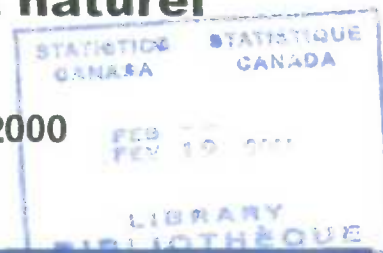


Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

October 2000

Octobre 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 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

Octobre 2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

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

February 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 10

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, 2001

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

Février 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 10

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.

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.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



TABLE OF CONTENTS

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

TABLE DES MATIÈRES

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

PUBLICATIONS MENSUELLES

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française

QUARTERLY PUBLICATION

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--	------------	--

ANNUAL PUBLICATIONS

PUBLICATIONS ANNUELLES

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

October 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2000 increased 3.7% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in October 1999. Imported crude for the same period amounted to 3.5 million cubic metres, a decrease of 19.2% over October 1999.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.6 million cubic metres (53.7%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (45.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 18.2 billion cubic metres from 17.6 billion cubic metres in October 1999. Marketable Gas production for October amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for October 2000 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 5.3 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

Octobre 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2000 a augmenté de 3,7% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en octobre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,2% par rapport à octobre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2000 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (53,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (45,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 18,2 milliards de mètres cubes contre 17,6 milliards de mètres cubes (en octobre 1999). En octobre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois d'octobre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	27 842.3		2 772.7	2 628.4	2 817.8	2 678.1	2 791.4
2		1999	25 156.0	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	40 586.6		4 193.2	3 908.6	4 205.2	4 035.2	4 174.8
4		1999	39 073.0	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	15 439.6		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	15 511.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	12 700.2		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	11 782.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	96 568.7		9 814.0	9 191.6	9 419.0	9 472.3	10 019.9
10		1999	91 522.6	111 029.7	9 278.0	8 396.6	9 030.8	8 732.3	9 287.4
11	Condensate	2000	755.9		48.7	66.7	75.8	80.8	81.0
12		1999	409.1	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	8 834.9		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	8 905.9	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	106 159.5		10 800.9	10 138.1	10 428.0	10 416.4	10 960.4
16		1999	100 837.6	122 287.0	10 286.4	9 272.6	10 007.7	9 638.4	10 261.8
17	Imports	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	149 499.8		15 081.9	14 467.5	14 712.1	14 771.6	15 499.8
20		1999	140 535.3	169 969.6	14 498.7	13 123.1	14 145.9	13 429.8	14 451.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	15 190.7		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	17 089.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	18 457.8		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	16 940.4	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	22 631.9		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	21 528.0	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	3 272.1		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	2 810.9	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	20 394.4		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	20 039.6	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	2 727.0		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	2 839.7	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	82 673.9		8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
38		1999	81 247.9	96 937.7	8 719.3	7 929.0	8 500.7	7 515.3	7 858.9
39	Exports to the United States	2000	66 807.8		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	59 017.5	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	66 807.8		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
44		1999	59 017.5	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	-19.2		-191.3	80.9	147.5	157.2	-202.2
46		1999	873.4	841.2	-151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	335.2		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	299.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-297.9		-2.5	-116.6	-2.7	-27.0	0.4
50		1999	-902.5	-991.6	-12.8	-116.4	36.2	-130.3	28.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	149 499.8		15 081.9	14 467.5	14 712.1	14 771.6	15 499.8
52		1999	140 535.3	169 969.6	14 498.7	13 123.1	14 145.9	13 429.8	14 451.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
2 736.3	2 840.3	2 869.5	2 784.1	2 923.7			2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 948.6	4 142.4	3 854.6	3 983.9	4 140.1			2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 839.7	4 094.0	4 032.3	3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 536.9	1 313.0			2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 286.0	1 303.6	1 331.9	1 290.6	1 359.9			2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
9 741.0	9 868.3	9 710.4	9 595.5	9 736.7			2000	Total pétrole brut	9
9 216.3	9 664.0	9 552.0	8 985.1	9 380.1	9 617.8	9 889.3	1999		10
79.4	81.5	81.0	78.7	82.3			2000	Condensat	11
36.6	39.2	39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	1999		12
832.4	854.8	876.8	885.8	911.1			2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
10 652.8	10 804.6	10 668.2	10 560.0	10 730.1			2000	Total prélèvements net	15
10 076.7	10 578.4	10 461.2	9 908.6	10 345.8	10 563.7	10 885.7	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0			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
15 009.8	15 640.9	15 523.5	14 605.6	14 187.1			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 053.3	14 680.7	13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	1999		20
Utilisation :									
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4			2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9			2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 230.3	2 422.7			2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-	-	-	-	-			2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
336.9	373.3	330.1	317.2	374.6			2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 062.7	1 986.3			2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9	299.9	268.8	261.6	287.6			2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 023.2	7 624.5			2000	Total livré aux raffineries	37
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	1999		38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3			2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-	-	-	-	-			2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3			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
-35.9	-64.6	84.4	19.6	-14.8			2000	Variations nettes des stocks	45
-80.8	-598.0	-26.2	434.0	131.0	113.6	-145.8	1999		46
39.5	34.6	30.9	33.6	34.7			2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
34.4	-57.8	-111.9	-80.6	66.4			2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
15 009.8	15 640.9	15 523.5	14 605.6	14 187.1			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 053.3	14 680.7	13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	1999		52

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	7 043.1	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	7 043.1	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	7 043.1	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	7 043.1	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	439.4		102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	203.9		-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	585.0		-	-	-	-	-
26		1999	110.3	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	1 228.3	308.5	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	308.5	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	5 919.6		698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	3 972.8	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	5 919.6	5 446.6	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	3 972.8	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	- 104.8		-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	29.2	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	7 043.1	5 785.8	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999		20
							Utilisation :		
22.1	-	-	21.6	69.1	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	806.6	667.2	2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7			1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3			1999		52

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
10		1999	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
11	Condensate	2000	292.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	292.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
16		1999	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	292.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
20		1999	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	421.1	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
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	36.2	-	-	-	-	-	15.1
38		1999	421.1	449.7	90.4	-	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	157.1	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	157.1	-	-	-	-	46.5	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	99.3	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-90.8	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	292.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
52		1999	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	-	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		22
-	21.1	-	-	-	-	-	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	21.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Total livré aux raffineries	37
-	100.1	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	47.7	-	62.9	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	62.9	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		52

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	201.6		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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
10		1999	201.6		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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
16		1999	201.6		17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
20		1999	201.6		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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	201.6		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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
38		1999	201.6		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	196.8	238.3	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
52		1999	201.6		17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	Total pétrole brut	9
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	Total prélèvements net	15
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		20
								Utilisation :	
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	Total livré aux raffineries	37
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	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
20.1	19.6	20.7	21.6	18.2			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	517.0	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	476.7	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	517.0	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
10		1999	476.7	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	517.0	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
16		1999	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	517.0	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
20		1999	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
38		1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	493.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	480.6	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	493.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
44		1999	480.6	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	5.0	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-20.2	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-8.9	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-2.5	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	517.0	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
52		1999	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	-	2000	Total pétrole brut	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	-	2000	Total prélèvements net	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	-	-	2000	Exportations totales	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	3.4	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	15 509.8	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	13 429.3	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	4 567.1	461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	4 368.2	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	20 076.9	1 970.9	1 898.7	2 046.6	1 916.8	2 006.0
10		1999	17 797.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	13.8	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	15.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	20 090.7	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
16		1999	17 812.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	20 090.7	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
20		1999	17 812.8	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	2 037.5	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 337.3	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 965.5	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 777.1	2 175.7	166.8	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	384.1	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	288.6	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	4 387.1	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
38		1999	5 403.0	6 291.0	608.4	620.8	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	15 036.0	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	11 695.8	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	15 036.0	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
44		1999	11 695.8	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-24.3	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	210.9	266.4	164.8	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	691.9	55.3	55.6	92.2	74.2	66.8
50		1999	503.1	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	20 090.7	1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
52		1999	17 812.8	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 :									
1 526.7	1 589.4	1 608.9	1 561.7	1 656.2			2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.2	469.7	466.2	447.6	463.3			2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-	-	-	-	-			2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-			1999		6
-	-	-	-	-			2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-			1999		8
1 974.9	2 059.1	2 075.1	2 009.3	2 119.5			2000	Total pétrole brut	9
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	1999		10
-	-	-	-	-			2000	Condensat	11
-	-	-	-	-			1999		12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5			2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
1 976.2	2 060.6	2 076.6	2 010.7	2 121.0			2000	Total prélèvements net	15
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		16
-	-	-	-	-			2000	Importations	17
-	-	-	-	-			1999		18
1 976.2	2 060.6	2 076.6	2 010.7	2 121.0			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-			2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-			1999		22
-	-	-	-	-			2000	- Québec	23
-	-	-	-	-			1999		24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0			2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-	-	-	-	-			2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-			1999		28
191.4	249.5	229.5	234.1	285.4			2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0			2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-	-	-	-			2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-			1999		34
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-			1999		36
393.7	484.1	527.0	486.8	555.4			2000	Total livré aux raffineries	37
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	1999		38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9			2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-	-	-	-			2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-			1999		42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9			2000	Exportations totales	43
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		44
29.3	60.2	-15.2	-61.9	2.9			2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-	-	-	-			2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-			1999		48
86.4	61.6	64.0	65.0	70.8			2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
1 976.2	2 060.6	2 076.6	2 010.7	2 121.0			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	12 332.5	1 263.0	1 169.0	1 243.4	1 206.2	1 239.9
2		1999	11 726.7	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	24 925.8	2 577.4	2 437.0	2 571.9	2 500.0	2 449.2
4		1999	26 141.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	15 439.6	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	15 511.1	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	12 700.2	1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	11 782.5	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	65 398.1	6 688.5	6 260.6	6 211.3	6 465.2	6 742.8
10		1999	65 161.5	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 507.0
11	Condensate	2000	384.7	41.0	40.8	40.1	38.8	38.8
12		1999	337.7	418.4	35.5	31.9	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	8 267.0	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	8 413.9	10 167.5	912.8	791.3	884.6	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	74 049.8	7 622.4	7 126.5	7 128.6	7 309.2	7 584.3
16		1999	73 913.1	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 423.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	74 049.8	7 622.4	7 126.5	7 128.6	7 309.2	7 584.3
20		1999	73 913.1	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 423.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	8 128.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	10 149.7	12 096.8	1 250.6	1 080.5	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 306.6	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 033.8	1 245.9	131.9	114.8	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	19 092.5	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	19 235.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 822.0	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 592.5	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	30 349.9	3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
38		1999	32 063.5	38 188.7	3 425.9	3 180.5	3 383.7	2 866.5
39	Exports to the United States	2000	44 574.3	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	42 155.2	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	44 574.3	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
44		1999	42 155.2	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	47.3	- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	812.0	740.8	- 152.6	56.4	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	335.2	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	299.0	358.7	28.0	39.0	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 256.9	-64.8	- 188.3	- 103.7	- 131.1	- 108.2
50		1999	-1 416.6	-1 642.0	-37.3	- 138.5	- 149.2	-61.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	74 049.8	7 622.4	7 126.5	7 128.6	7 309.2	7 584.3
52		1999	73 913.1	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	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 :									
1 209.6	1 250.9	1 260.6	1 222.4	1 267.5			2000	Pétrole brut lourd	1
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999		2
2 426.9	2 515.1	2 524.8	2 408.6	2 514.9			2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 536.9	1 313.0			2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 286.0	1 303.6	1 331.9	1 290.6	1 359.9			2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
6 692.6	6 651.6	6 771.7	6 458.5	6 455.3			2000	Total pétrole brut	9
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	1999		10
36.9	36.4	37.2	36.6	38.1			2000	Condensat	11
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999		12
778.2	795.6	816.4	824.9	848.8			2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
7 507.7	7 483.6	7 625.3	7 320.0	7 342.2			2000	Total prélèvements net	15
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		16
-	-	-	-	-			2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
7 507.7	7 483.6	7 625.3	7 320.0	7 342.2			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-			2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	52.1	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-			2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2			2000	- Ontario	25
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999		26
-	-	-	-	-			2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2			2000	- Saskatchewan	29
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999		30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 821.8	1 744.0			2000	- Alberta	31
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	1999		32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2			2000	- Colombie-Britannique	33
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999		34
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 886.3	2 881.6			2000	Total livré aux raffineries	37
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	1999		38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8			2000	Exportation aux États-Unis	39
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		40
-	-	-	-	-			2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8			2000	Exportations totales	43
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999		44
- 103.4	- 193.4	193.8	125.8	27.3			2000	Variations nettes des stocks	45
- 77.8	- 415.1	- 89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	1999		46
39.5	34.6	30.9	33.6	34.7			2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
- 88.5	- 147.2	- 221.5	- 174.4	- 29.2			2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	1999		50
7 507.7	7 483.6	7 625.3	7 320.0	7 342.2			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	1999		52

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 139.9		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 951.0	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	2 139.9		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
10		1999	1 951.0	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
11	Condensate	2000	78.6		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	71.4	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	467.8		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	401.7	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
16		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
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	917.8		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	515.6	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	905.0		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 247.2	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 822.8		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	1 762.8	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	627.8		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	713.1	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	627.8		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	713.1	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	-38.2		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-21.2	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	273.9		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-30.6	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
52		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9

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
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	194.1	202.5	2000	Total pétrole brut	9
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	-	-	2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	-	-	2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	236.7	249.4	2000	Total prélèvements net	15
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	236.7	249.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	-	-	2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	105.2	35.9	39.4	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
168.1	191.1	236.9	232.5	239.7	167.6	179.1	2000	Total livré aux raffineries	37
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	74.3	66.8	2000	Exportations totales	43
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	28.0	46.6	29.1	19.8	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	236.7	249.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		52

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 196.9	1 549.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 293.5	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 196.9	1 549.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	1 293.5	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	86.3	90.5	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	75.0	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	1 283.2	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 283.2	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 284.6	1 642.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 370.9	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 284.6	1 642.6	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	1 370.9	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.2	-1.3	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.1	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-1.2	-1.6	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.3	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 283.2	1 639.7	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2			2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2			2000	Total pétrole brut	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3			2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999		14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5			2000	Total prélèvements net	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		20
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6			2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6			2000	Total livré aux raffineries	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7			2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4			2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999		50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	39 697.7	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		1999	39 697.7	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	14 751.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	16 505.2	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	18 217.7	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	16 853.2	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	10 371.3	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	6 339.4	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		1999	39 697.7	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	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.4	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.4	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	43 340.3	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		1999	39 697.7	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	-	-	2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
Utilisation :									
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	-	-	2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	-	-	2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 027.9	3 957.0	2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	2.0	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	179 267.7	18 727.7	17 585.9	18 235.8	17 450.3	18 066.4
2		1999	174 845.9	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 062.7	201.9	201.5	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 095.0	2 458.5	255.7	231.6	210.1	200.2
5	Net new production	2000	177 205.0	18 525.8	17 384.4	18 016.6	17 254.6	17 861.8
6		1999	172 750.9	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	11 790.3	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	10 914.5	12 594.7	676.2	676.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	165 414.7	17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
10		1999	161 836.4	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 216.9
11	Field disposition and usage	2000	3 835.2	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	3 430.5	4 336.2	364.6	323.1	349.6	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 080.2	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 001.9	3 685.3	353.3	290.5	288.9	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	15 216.0	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	15 236.3	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	5 028.4	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	5 427.8	6 527.7	547.1	533.1	531.8	569.1
19	- Adjustment	2000	812.9	284.1	299.3	82.0	-236.0	-69.7
20		1999	360.0	608.0	382.9	238.7	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	137 442.0	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	134 379.9	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 558.7
23	Total disposition	2000	165 414.7	17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
24		1999	161 836.4	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 216.9
25	Total marketable gas	2000	137 442.0	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
26		1999	134 379.9	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 558.7
27	Received from distributor storage	2000	14 056.3	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	1 513.2
28		1999	11 551.6	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	508.3
29	Imports	2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	547.2	804.0	59.8	49.8	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	152 679.8	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
34		1999	146 478.7	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 122.1
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	4 920.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 914.9	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	8 882.3	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	9 271.7	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	588.3
47	- Manitoba	2000	1 144.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 135.2	1 509.6	285.5	201.0	174.5	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 255.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 272.3	1 661.3	300.8	224.4	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	18 394.3	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	16 497.1	20 297.3	2 435.9	1 981.0	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	3 022.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 021.3	3 961.8	530.2	482.5	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	71.5	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	76.4	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	37 690.4	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
62		1999	36 188.9	45 153.8	6 350.0	5 259.8	5 361.4	2 994.2
63	Exports	2000	81 891.2	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	78 704.9	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	19 635.3	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	17 106.9	21 198.9	2 288.8	2 063.2	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 103.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 357.9	9 947.5	236.0	88.8	228.3	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	83.2	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	2.6	25.0	3.3	1.9	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 810.2	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	5 389.8	6 434.0	613.1	523.7	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 534.2	-65.1	-105.8	-15.8	-144.6	-140.4
74		1999	- 272.3	-9.7	90.5	-30.4	-264.0	-117.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	152 679.8	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
76		1999	146 478.7	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 122.1

(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, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
17 252.7	17 892.5	18 220.2	17 385.3	18 450.9			2000	Production originale brute
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	
197.0	205.9	222.5	210.9	203.5			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	
17 055.7	17 686.6	17 997.7	17 174.4	18 247.4			2000	Production originale nette
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4			2000	Moins gaz injecté et stocké
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0			2000	Prélèvements nets
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
378.9	389.4	382.9	388.1	406.9			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 604.9			2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	
488.5	455.3	485.5	460.4	519.3			2000	- Utilisation dans les usines (2)
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	
- 183.1	- 20.0	148.4	174.8	333.1			2000	- Rectifications
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	1999	
13 193.5	13 538.4	13 745.4	13 292.2	14 143.7			2000	Livraison de gaz marchand
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0			2000	Disposition total
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
13 193.5	13 538.4	13 745.4	13 292.2	14 143.7			2000	Total du gaz marchand
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5			2000	Destockage par les distributeurs
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2			2000	Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
13 980.7	14 154.1	14 602.5	13 919.1	15 041.4			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8			2000	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5			2000	- Ontario
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2			2000	- Manitoba
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6			2000	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6			2000	- Alberta
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3			2000	- Colombie-Britannique
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3			2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3			2000	Total des ventes services de gaz
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999	
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2			2000	Exportations
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	
- 15.1	- 8.9	- 0.1	41.9	37.3			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
- 22.4	- 2.5	- 25.3	- 16.2	65.2	4.7	17.7	1999	
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6			2000	Gaz consommé dans les réseaux
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	
25.6	- 72.6	- 18.6	- 51.0	54.1			2000	Pertes dans les pipelines
- 141.9	- 85.2	108.9	- 40.5	243.1	- 10.0	272.6	1999	
13 980.7	14 154.1	14 602.5	13 919.1	15 041.4			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	

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

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

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

		Jan. to Oct.	Year 1999	January	February	March	April	May
		Jan. à Oct.	Année 1999	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	1 959.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 076.0	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	78.4	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	351.8	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 881.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	724.2	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 767.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	634.6	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
10		1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	113.2	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	89.6	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	-	-	-	-	-	-

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5			2000 Production originale brute	1
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6			2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9			2000 Production originale nette	5
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4			2000 Moins gaz injecté et stocké	7
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5			2000 Prélèvements nets	9
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5			2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5			2000 Disposition total	23
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	2 825.9	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	11.6	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	7.8	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	26.0	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	53.9	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	64.4	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-33.8	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 696.0	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	2 814.3	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	2 696.0	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
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	2 696.0	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
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	2 686.1	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-4.6	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	2 696.0	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
76		1999	-	-	-	-	-	-

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	-	-	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	-	-	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	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
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	-	-	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
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1999	-	76

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
10		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	Total marketable gas	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
26		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
34		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
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	345.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	328.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
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	345.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
62		1999	328.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	485.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
76		1999	330.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3				
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	Production originale nette
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	Prélèvements nets
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	Livraison de gaz marchand
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	Disposition total
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	Total du gaz marchand
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3			2000	- Ontario
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3			2000	Total des ventes services de gaz
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
46.6	47.3	-	1.2	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	6 836.7	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	6 665.7	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	437.8	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	418.1	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	6 398.9	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	6 247.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	6 398.9	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
10		1999	6 247.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	797.3	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	765.4	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	511.3	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	487.9	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	71.4	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	68.4	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	79.9	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	76.5	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-241.7	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-120.6	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 180.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	4 970.0	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	6 398.9	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	6 247.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	5 180.7	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
26		1999	4 970.0	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	612.8	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	747.3	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	5 793.5	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
34		1999	5 717.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 835.2	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 472.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 255.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 272.3	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	3 090.2	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
62		1999	3 745.2	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	11.6	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	121.7	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 016.7	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	861.8	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 507.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	836.7	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-4.4	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	5.9	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	59.8	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	58.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	112.6	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	87.4	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	5 793.5	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
76		1999	5 717.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

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									
683.3	698.3	697.2	677.5	700.8			2000	Production originale brute	1
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999		2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999		4
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			2000	Production originale nette	5
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			2000	Prélèvements nets	9
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999		12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999		14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7			2000	- Pertes lors de traitement	15
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999		16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9			2000	- Utilisation dans les usines	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999		18
0.6	-8.4	-2.7	-1.0	-2.4			2000	- Rectifications	19
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8			2000	Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		22
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			2000	Disposition total	23
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8			2000	Total du gaz marchand	25
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5			2000	Destockage par les distributeurs	27
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5			2000	- Ontario	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6			2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1			2000	Total des ventes services de gaz	61
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999		62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2			2000	Exportations	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999		64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999		66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999		68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999		70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2			2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9			2000	Pertes dans les pipelines	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999		74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		76

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	145 388.9	15 618.1	14 568.3	14 950.5	14 224.6	14 420.2
2		1999	145 488.2	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 410.3	141.6	141.2	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 184.7	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	143 978.6	15 476.5	14 427.1	14 803.0	14 093.3	14 281.9
6		1999	144 303.5	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	10 022.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	10 279.9	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	133 956.1	14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
10		1999	134 023.6	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	2 283.4	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	1 995.3	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 542.9	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	2 514.0	3 127.7	280.3	229.2	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	13 031.3	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	13 209.6	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 983.9	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	4 535.6	5 420.6	457.6	441.8	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 331.6	353.3	328.4	205.2	-10.2	-45.7
20		1999	352.2	585.4	349.5	260.2	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	110 783.0	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	111 416.9	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 114.7
23	Total disposition	2000	133 956.1	14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
24		1999	134 023.6	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	110 783.0	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	111 416.9	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	10 883.7	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	7 752.4	10 337.7	2 320.3	1 782.4	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	121 666.7	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	119 169.3	144 913.2	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 920.6	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 914.9	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 055.5	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 862.2	6 071.0	1 527.6	1 237.7	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 144.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 135.2	1 509.6	285.5	201.0	174.5	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	16 345.8	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	14 410.7	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	362.9	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	312.1	411.9	55.5	48.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	26 829.5	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	25 635.1	31 964.5	4 953.8	3 972.1	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	71 059.1	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	69 269.8	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	14 934.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	13 146.8	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 501.7	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	6 803.2	7 257.4	156.2	13.2	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	66.4	12.5	8.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-2.4	14.0	1.2	4.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 310.6	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	4 936.5	5 853.1	546.4	468.9	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 035.1	-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-619.7	-408.8	-70.8	-101.7	-267.2	-114.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	121 666.7	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	119 169.3	144 913.2	14 712.5	12 437.9	11 592.3	11 299.6

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
13 739.0	14 570.6	14 584.8	13 947.8	14 765.0			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
133.6	141.7	150.8	144.9	139.4			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999		4
13 605.4	14 428.9	14 434.0	13 802.9	14 625.6			2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999		6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0			2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999		8
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6			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
220.1	227.7	223.1	235.5	242.3			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999		12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999		14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3			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
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5			2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
- 197.0	- 82.4	108.6	220.9	450.5			2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999		20
10 455.9	10 986.1	10 886.7	10 572.6	11 239.1			2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999		22
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6			2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		24
10 455.9	10 986.1	10 886.7	10 572.6	11 239.1			2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999		26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5			2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999		28
-	-	-	-	-			2000	Importations	29
-	-	-	-	-			1999		30
-	-	-	-	-			2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-			1999		32
10 856.9	11 186.1	11 312.0	10 755.0	11 853.6			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999		34
-	-	-	-	-			2000	Utilisation :	
-	-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-			2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-			1999		38
-	-	-	-	-			2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-			1999		40
-	-	-	-	-			2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-			1999		42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8			2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4			2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999		46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2			2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
-	-	-	-	-			2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-			1999		50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7			2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999		52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2			2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999		54
-	-	-	-	-			2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-			1999		56
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-			1999		58
-	-	-	-	-			2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-			1999		60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3			2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999		62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9			2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999		64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999		66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999		68
- 12.7	- 12.5	- 3.1	37.4	42.3			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999		70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4			2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999		72
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	- 33.7			2000	Pertes dans les pipelines	73
- 169.3	- 118.7	41.0	- 32.9	209.0	1.6	209.3	1999		74
10 856.9	11 186.1	11 312.0	10 755.0	11 853.6			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	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 Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	20 761.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	20 671.3	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	122.1	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	139.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	20 638.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	20 531.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	20 638.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	20 531.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	633.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	580.2	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	1 902.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 868.5	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	827.0	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	788.8	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 243.2	- 3.4	19.7	- 72.0	- 186.4	14.2
20		1999	128.4	56.5	- 2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	17 519.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	17 166.0	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	20 638.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	20 531.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	17 519.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	17 166.0	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	2 559.8	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 051.9	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	20 079.0	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	20 217.9	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 464.9	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 062.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 048.5	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 086.4	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 952.6	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	2 286.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	5 466.0	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
62		1999	5 435.6	680.1	662.6	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	8 134.4	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	9 313.4	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	3 684.1	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 098.3	3 723.9	323.2	370.3	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 955.1	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 716.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	6.7	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	- 0.4
70		1999	- 0.9	5.2	3.0	- 3.2	- 2.0	- 1.7
71	Pipeline Fuel	2000	439.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	394.7	507.3	57.9	46.5	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	392.9	- 55.8	- 50.1	- 80.5	- 17.7	159.5
74		1999	260.0	250.9	137.8	49.3	8.8	- 1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	20 079.0	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	20 217.9	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 985.7	2 172.9		2 076.5	2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1		1999		2
11.5	11.6	17.9	10.6	11.0			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999		4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9		2 064.2	2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0		1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9		2 064.2	2000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.0			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
205.8	155.6	209.0	179.3	233.3			2000	- Pertes lors de traitement	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999		16
66.5	55.1	70.3	70.5	117.0			2000	- Utilisation dans les usines	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999		18
17.0	73.5	45.8	-41.9	-109.7			2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999		20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3			2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9			2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3			2000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		26
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5			2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8		2 000	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		34
							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
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1			2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9			2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999		52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8			2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8		2000	Total des ventes services de gaz	61	
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999		62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3			2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999		64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999		66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999		68
-2.3	4.6	3.6	5.0	-5.5			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999		70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0			2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999		72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1			2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999		74
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8		2 000	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		76

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	473.3	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	520.0	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.3	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
10		1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	77.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	89.0	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	26.8	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	26.8	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	473.1	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
26		1999	403.9	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	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
34		1999	403.9	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	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	403.9	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	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
62		1999	403.9	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	368.8	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
76		1999	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	Production originale brute	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999		2
		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	Production originale nette	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		6
							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	Prélèvements nets	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		10
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999		12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3			2000	- Pertes lors de traitement	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999		16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8			2000	- Utilisation dans les usines	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999		18
							2000	- Rectifications	19
							1999		20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	Livraison de gaz marchand	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	Disposition total	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	Total du gaz marchand	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		26
							2000	Destockage par les distributeurs	27
							1999		28
							2000	Importations	29
							1999		30
							2000	Autres arrivages	31
							1999		32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	- Colombie-Britannique	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		54
							2000	- Yukon	55
							1999		56
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1999		58
							2000	- Nunavut	59
							1999		60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	Total des ventes services de gaz	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	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
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		76

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	537.4	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	94.6	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.7	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	93.9	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	93.9	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	79.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.8	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	46.4	-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	535.1	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	93.9	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	Total marketable gas	2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
26		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
34		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	337.7	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	16.6	19.5	1.8	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	71.5	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	76.4	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
62		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	409.2	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
76		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9			2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2			1999		2
-	-	1.5	0.3	0.2	8.9	8.9	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999		4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			2000	Prélèvements nets	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7			2000	- Pertes lors de traitement	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999		16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4			2000	- Utilisation dans les usines	17
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		24
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	Total du gaz marchand	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3			2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3			2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	Total des ventes services de gaz	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		76

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	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	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
34		1999	547.2	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	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	544.8	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
62		1999	547.2	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	1 181.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
76		1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
								2000 Production originale brute 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 6
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								2000 Prélèvements nets 9
								- 1999 10
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								2000 Total du gaz marchand 25
								- 1999 26
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2				2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 30
								2000 Autres arrivages 31
								- 1999 32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2				2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 34
								Utilisation :
								2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
								- 1999 36
								2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1999 38
								2000 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1999 40
								2000 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1999 42
								2000 - Québec 43
								- 1999 44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2				2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 46
								2000 - Manitoba 47
								- 1999 48
								2000 - Saskatchewan 49
								- 1999 50
								2000 - Alberta 51
								- 1999 52
								2000 - Colombie-Britannique 53
								- 1999 54
								2000 - Yukon 55
								- 1999 56
								2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1999 58
								2000 - Nunavut 59
								- 1999 60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2				2000 Total des ventes services de gaz 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 62
								2000 Exportations 63
								- 1999 64
								2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1999 66
								2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1999 68
								2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1999 70
								2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1999 72
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2				2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		1999 76

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2000	3 244.7		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 113.5	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	7.9		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	49.4	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	388.3		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	330.7	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2000	27.6		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	33.8		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	34.8	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	8 411.2		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	8 180.3	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	383.5		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	200.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	8 856.1		973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
18		1999	8 415.3	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	27.3		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	14.1		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	15.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	4 785.2		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	4 391.0	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.1
27	British Columbia	2000	296.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	211.6	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	5 122.7		538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
30		1999	4 618.0	5 622.5	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	10 045.6		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	10 769.6	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	698.9		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	10 744.5		830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
40		1999	10 788.9	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	5 980 464		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	6 049 315	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	756 694		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	759 209	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	6 737 158		718 561	676 413	685 674	657 544	667 819
50		1999	6 808 524	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		
339.6	313.1	246.5	365.6	386.4		2000	Pertes (1)	01	
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02	
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2		2000	Gaz brûlé (2)	03	
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4		2000	Consommation (2)	05	
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
3.4	3.9	2.6	3.6	3.7		-	2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5			2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
626.2	784.0	860.8	819.0	847.6			2000	Alberta	13
796.6	765.3	611.6	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.6	27.1	39.8	38.4	40.5			2000	Colombie-Britannique	15
16.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
868.9	818.6	906.6	864.4	895.3			2000	Canada	17
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18
							Butane		
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4		-	2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6			2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
492.4	454.2	485.7	481.4	470.8			2000	Alberta	25
398.6	401.6	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	23.4	29.3	27.1	26.9			2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
525.8	483.0	519.5	513.3	504.7			2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-			2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 099.0			2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0			2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 188.0			2000	Canada	39
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-			2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
569 273	629 233	586 191	550 347	620 741			2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647			2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
644 443	701 461	662 668	624 187	698 388			2000	Canada	49
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999		50

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

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

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

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

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

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

Synthetic crude oil

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

Crude bitumen

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

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

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

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

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

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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

Canadians in the spotlight



Pleins feux sur les Canadiens



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

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

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

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

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

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi

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

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

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

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

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

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi



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 \$

- ▶ *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.
- ▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).
- ▶ 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.
- ▶ 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 _____
- ▶ ** 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 ou des études de marché, 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.

TOTAL	
TPS (7 %)	
TVP en vigueur	
TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
TOTAL GÉNÉRAL	
PF099000	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing **timely** updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both **at-a-glance** and **in more detail than has ever been available before** – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA or MasterCard. Via e-mail: order@statcan.ca. Visit our Web Site at www.statcan.ca.

INDICATEURS

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010318868



Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via courriel: order@statcan.ca. Visitez notre site Web www.statcan.ca.

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

729M-SC00007

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