

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

December 2000

Décembre 2000



BIBLIOTHÈQUE



MCED • DFCE



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 inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 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

December 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

Décembre 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

April 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 12

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

Avril 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 12

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **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.



Signes conventionnels

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

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

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **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

 Supply and Disposition of Crude Oil and
Natural Gas

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XIB

Refined Petroleum Products

45-004-XIB

 Pipeline Transportation of Crude Oil and
Refined Petroleum Products

55-001-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution

55-002-XIB

Electric Power Statistics

57-001-XIB

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

57-601-UPB

Electronic version – English

57-601-XDE

Electronic version – French

57-601-XDF

PUBLICATIONS MENSUELLES

 Approvisionnement et disposition du pétrole brut
et du gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

 Transport du pétrole brut et des produits
pétroliers raffinés par pipeline

Transport et distribution du gaz naturel

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Version électronique – anglaise

Version électronique – française

QUARTERLY PUBLICATION

 Quarterly Report on Energy Supply-Demand
in Canada

57-003-XPB

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

 Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement
d'énergie au Canada

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining

26-206-XIB

Oil and Gas Extraction

26-213-XPB

 Pipeline Transportation of Crude Oil and
Refined Petroleum Products

55-201-XIB

 Electric Power Generation, Transmission and
Distribution

57-202-XPB

 Electric Power
Capability and Load

57-204-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution

57-205-XIB

Electric Power Generating Stations

57-206-XIB

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon

Extraction de pétrole et de gaz

 Transport du pétrole brut et des produits
pétroliers raffinés par pipeline

Production, transport et distribution d'électricité

 Puissance maximale de l'énergie électrique et
charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel

Centrales d'énergie électrique

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

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

HIGHLIGHTS

December 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 2000 increased 2.3% amounting to 11.13 million cubic metres compared to 10.88 million cubic metres in December 1999. Imported crude for the same period amounted to 5.0 million cubic metres, an increase of 25.5% over December 1999.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 8.9 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 7.3 million cubic metres (45.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 7.7% to 19.7 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in December 1999. Marketable Gas production for December amounted to 15.5 billion cubic metres, an increase of 7.7%.

The disposition of natural gas for December 2000 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.4 billion cubic metres exported; 8.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Décembre 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2000 a augmenté de 2,3% pour atteindre 11,13 millions de mètres cubes comparativement à 10,88 millions de mètres cubes en décembre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 25,5% par rapport à décembre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 2000 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,3 millions de mètres cubes (45,0%) 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 7,7% pour atteindre 19,7 milliards de mètres cubes contre 18,3 milliards de mètres cubes (en décembre 1999). En décembre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 7,7%.

Au cours du mois de décembre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de 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 Dec. Jan. à Déc.	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	32 586.5		2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
2		1999	30 621.0	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	48 388.2		4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
4		1999	47 470.7	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	18 608.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	18 766.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	16 780.9		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	14 171.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	116 363.6		9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
10		1999	111 029.7	111 029.7	9 278.0	8 396.6	9 030.8	8 732.3	9 287.4
11	Condensate	2000	916.0		47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
12		1999	504.6	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	10 743.7		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	10 752.7	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	128 023.3		10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
16		1999	122 287.0	122 287.0	10 286.4	9 272.6	10 007.7	9 638.4	10 261.8
17	Imports	2000	53 037.6		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	47 682.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	181 060.9		15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
20		1999	169 969.6	169 969.6	14 498.7	13 123.1	14 145.9	13 429.8	14 451.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	19 036.4		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	19 726.2	19 726.2	2 163.9	1 606.9	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	22 433.0		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	20 601.3	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	27 334.5		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	25 962.6	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	3 901.9		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	3 421.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	24 510.0		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	23 799.9	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	3 348.6		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	3 426.1	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	100 564.4		8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
38		1999	96 937.7	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	80 306.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	72 823.6	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	80 306.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
44		1999	72 823.6	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	215.7		- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
46		1999	841.2	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	404.4		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	358.7	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 430.0		- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
50		1999	- 991.6	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	181 060.9		15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
52		1999	169 969.6	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 :									
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	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
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 126.9	3 892.3	4 046.2	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	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	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
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	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
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 747.0	9 680.1	10 068.7	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
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	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	931.6	977.2	2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 738.7	10 696.9	11 135.6	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	4 732.1	4 965.2	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
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 195.7	15 429.0	16 100.8	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	2 125.0	1 720.7	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	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	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	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	266.8	294.0	312.5	297.5	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	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	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	6 247.6	7 251.0	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	6 247.6	7 251.0	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
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-84.5	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	35.4	31.6	36.9	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
30.1	-38.4	-106.1	-35.3	-51.2	-84.3	7.1	2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 195.7	15 429.0	16 100.8	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 Dec. Jan. à Déc.	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	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	5 785.8	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	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	5 785.8	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	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	5 785.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	5 785.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	726.1	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	308.7	-	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	892.6	-	-	-	-	-	-
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	1 927.4	-	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	308.5	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	6 554.1	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	5 446.6	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	6 554.1	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	5 446.6	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-87.3	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	30.7	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	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	5 785.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	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	641.1	710.0	2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		20
							Utilisation :		
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	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	62.1	572.4	2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	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	641.1	710.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
16		1999	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
20		1999	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	449.7	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	449.7	449.7	90.4	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	234.2	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	234.2	-	-	-	46.5	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-101.1	-101.1	-58.8	32.3	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
52		1999	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes										
Approvisionnements :										
Production intérieure :										
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	-	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	38.7	37.3	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	-	1999		20
Utilisation :										
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	21.1	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		36
80.3	21.1	-	-	72.8	-	28.6	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	100.1	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	-	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	38.7	37.3	-	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 Dec. Jan. à Déc.	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	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
10		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
16		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
20		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
38		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	231.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
52		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							- 2000	Pétrole brut lourd	1
							- 1999		2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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	20.2	18.2	17.8	18.0	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 Dec. Jan. à Déc.	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	624.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	624.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
10		1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	624.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
16		1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	624.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
20		1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	27.9	4.2	27.3	0.6	-	-
38		1999	26.8	26.8	4.2	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
44		1999	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-29.6	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.7	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-6.1	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	624.3	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
52		1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	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	53.4	53.9	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	53.4	53.9	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	53.4	53.9	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	54.2	53.8	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	54.2	53.8	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	-0.3	0.4	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	-0.5	-0.3	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	53.4	53.9	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 Dec. Jan. à Déc.	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	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
2		1999	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
4		1999	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
10		1999	21 699.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	16.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
16		1999	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
20		1999	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	5 362.6	416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
38		1999	6 291.0	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
44		1999	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-47.6	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	821.5	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
50		1999	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
52		1999	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 523.9	1 590.7	1 697.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	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
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	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
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	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	1.3	1.3	2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	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
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	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	260.9	247.5	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	243.4	285.4	186.5	190.5	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	40.1	40.7	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	496.1	555.4	487.5	478.7	2000	Total livré aux raffineries	37
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	1999		38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	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	1 515.9	1 562.6	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	-63.8	2.8	8.9	-30.2	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
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	98.5	2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	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 Dec. Jan. à Déc.	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	13 822.3		1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
2		1999	14 209.4	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	29 681.6		2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
4		1999	31 332.2	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	18 608.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	18 766.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	16 780.9		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	14 171.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	78 892.8		6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
10		1999	78 479.6	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	451.9		39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
12		1999	418.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	10 055.9		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	10 167.5	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	89 400.6		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
16		1999	89 065.5	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	89 400.6		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
20		1999	89 065.5	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	9 460.8		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	12 096.8	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 550.1		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 245.9	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	22 723.9		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	22 879.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	2 311.7		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 914.5	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	36 046.5		3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
38		1999	38 188.7	38 188.7	3 425.9	3 180.5	3 383.7	2 866.5	2 833.1
39	Exports to the United States	2000	54 155.3		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	51 419.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	54 155.3		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
44		1999	51 419.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	343.7		- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
46		1999	740.8	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	404.4		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	358.7	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 1 549.3		- 66.2	- 188.0	- 93.9	- 130.4	- 121.4
50		1999	- 1 642.0	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	89 400.6		7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
52		1999	89 065.5	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3

TABEAU 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 :									
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	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
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999		4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	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
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	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
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	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
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	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	871.3	917.6	2000	Pentanes plus	13
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	1999		14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3	7 807.8	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
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3	7 807.8	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	671.6	660.4	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	118.9	124.6	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	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	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	234.0	255.7	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	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	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	4 568.8	5 012.2	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	4 568.8	5 012.2	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
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	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	35.4	31.6	36.9	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
- 89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 143.1	- 134.1	- 117.3	2000	Pertes et rectifications	49
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	1999		50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 348.2	7 515.3	7 807.8	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 Dec. Jan. à Déc.	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	2 552.3		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	2 347.6	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	2 552.3		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
10		1999	2 347.6	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
11	Condensate	2000	95.5		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	86.2	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	569.5		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	476.4	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	3 217.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
16		1999	2 910.2	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	3 217.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		1999	2 910.2	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	1 321.2		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	597.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	1 036.9		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 511.6	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	2 358.1		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	2 109.5	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	647.3		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	854.2	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	647.3		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	854.2	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	-93.7		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-19.5	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	305.6		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-34.0	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	3 217.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
52		1999	2 910.2	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	201.1	211.3	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	201.1	211.3	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	8.4	8.5	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	51.2	50.5	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	260.7	270.3	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	260.7	270.3	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	204.6	198.8	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	41.1	45.8	78.5	41.8	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	237.7	246.1	283.1	240.6	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	10.8	8.7	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	10.8	8.7	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	-50.3	-5.2	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	23.9	13.4	17.1	26.2	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	260.7	270.3	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 Dec. Jan. à Déc.	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	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	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	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	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	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	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	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	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	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-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	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	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	116.4	120.9	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	7.8	7.8	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	124.2	128.7	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	124.2	128.7	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	125.1	127.2	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	125.1	127.2	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	-0.7	1.5	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	-0.2	-	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	124.2	128.7	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 Dec. Jan. à Déc.	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	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		1999	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	19 113.4	2 073.5	1 606.9	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		1999	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		1999	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	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	4 732.1	4 965.2	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	1 856.9	1 702.1	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	1 818.0	2 052.4	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	1 057.2	1 210.7	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	4 732.1	4 965.2	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
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	-2.0	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	0.1	-	-	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	4 732.1	4 965.2	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 Dec. Jan. à Déc.	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	217 558.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
2		1999	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 467.6	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	215 091.0	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
6		1999	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	201 752.3	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
10		1999	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
11	Field disposition and usage	2000	4 783.9	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 584.4	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	18 457.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	6 110.9	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	1 040.4	284.4	299.8	83.7	- 234.8	- 70.2
20		1999	608.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	201 752.3	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
24		1999	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	Total marketable gas	2000	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
26		1999	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
27	Received from distributor storage	2000	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	189 748.2	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
34		1999	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	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	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	48 333.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
62		1999	45 153.8	45 153.8	5 259.8	5 361.4	3 869.5	2 994.2
63	Exports	2000	101 162.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
70		1999	25.0	3.3	1.9	- 5.4	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 840.6	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 547.2	- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
74		1999	- 9.7	90.5	- 30.4	- 35.3	- 264.0	- 117.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	189 748.2	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
76		1999	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	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 :		
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 372.3	18 467.4	18 447.7	19 885.9	2000	Production originale brute	1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999		2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	219.5	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999		4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 160.9	18 264.5	18 263.4	19 666.4	2000	Production originale nette	5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999		6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999		8
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 081.1	17 318.1	17 423.7	18 957.7	2000	Prélèvements nets	9
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999		10
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	450.7	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999		12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999		14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 561.1	1 596.0	1 689.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999		16
488.5	455.3	484.0	460.4	465.8	490.3	647.2	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999		18
- 203.8	- 30.0	111.4	61.4	122.2	241.2	375.1	2000	- Rectifications	19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	1999		20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000	Livraison de gaz marchand	21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999		22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 081.1	17 318.1	17 423.7	18 957.7	2000	Disposition total	23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999		24
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000	Total du gaz marchand	25
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999		26
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Destockage par les distributeurs	27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999		28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	Imports	29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	- Ontario	45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999		46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	- Alberta	51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999		52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000	- Colombie-Britannique	53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2000	Total des ventes services de gaz	61
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999		62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2000	Exportations	63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999		64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999		66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999		68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999		70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999		72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2000	Pertes dans les pipelines	73
- 141.9	-85.2	108.9	-40.5	243.1	-10.0	272.6	1999		74
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	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, Newfoundland

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
10		1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	112.4	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	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	112.4	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								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000	Approvisionnements :
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000	Production originale nette
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	Moins gaz injecté et stocké
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Prélèvements nets
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	61
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	1999	75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	12.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	36.3	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-48.1	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 433.6	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	3 433.6	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	3 433.6	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	3 328.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	76.9	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	13.7	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	3 433.6	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									
Approvisionnements :									
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
1.8	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	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	390.1	380.1	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	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
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	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 Dec. Jan. à Déc.	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	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
10		1999	421.7	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	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	Total marketable gas	2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
26		1999	421.7	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	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
34		1999	421.7	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	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	420.5	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	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
62		1999	420.5	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	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
76		1999	421.7	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										
Approvisionnements :										
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale brute	1	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		2	
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale nette	5	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		6	
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké	7	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Prélèvements nets	9	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		10	
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers	11	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12	
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14	
-	-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16	
-	-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines	17	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18	
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Livraison de gaz marchand	21	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		22	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Disposition total	23	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		24	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Total du gaz marchand	25	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		26	
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs	27	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28	
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations	29	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30	
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	31	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	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
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	- Ontario	45	
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	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
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Total des ventes services de gaz	61	
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999		62	
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999		64
-	-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999		66
46.6	47.3	-	1.2	-	-	-	-	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
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999		76	

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	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	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
2		1999	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
6		1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
10		1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
20		1999	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
24		1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
26		1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
34		1999	6 968.8	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	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 931.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 661.3	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	4 068.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
62		1999	4 593.2	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 553.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	883.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	148.2	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
76		1999	6 968.8	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									
Approvisionnements :									
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	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	39.8	38.8	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
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	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
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	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	87.4	92.5	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	32.8	36.9	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	6.8	6.5	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	6.8	5.4	2000	- Utilisation dans les usines	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999		18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	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	530.8	539.5	2000	Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	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	530.8	539.5	2000	Total du gaz marchand	25
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	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	628.4	792.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	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
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	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	212.9	307.1	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	403.5	575.0	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	0.8	0.9	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	130.2	136.5	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	43.2	3.5	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	-0.6	8.3	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	7.8	3.5	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	43.5	64.3	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	628.4	792.0	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 Dec. Jan. à Déc.	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	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
2		1999	175 279.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
6		1999	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
10		1999	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
20		1999	585.4	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
24		1999	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	10 337.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	144 913.2	14 913.2	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	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	6 071.0	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	34 164.8	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	31 964.5	4 953.8	3 972.1	4 002.9	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 756.2	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	7 257.4	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	777.7	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	5 853.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 308.1	-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-408.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	144 913.2	14 913.2	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									
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	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
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	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
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	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	639.3	514.3	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
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	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	161.0	263.2	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	1 355.1	1 365.0	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	414.1	491.7	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	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	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	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
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	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	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	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	1 646.8	3 514.8	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	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	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	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	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	308.7	1 000.7	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	185.7	296.2	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	1 876.7	2 210.5	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	52.2	72.0	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	3 009.7	4 325.6	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	7 769.6	9 031.2	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	1 592.5	2 062.0	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	19.2	235.3	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	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	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	365.5	376.3	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	- 99.1	- 173.9	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	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	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 Dec. Jan. à Déc.	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	25 362.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	154.8	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	25 207.7	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	24 635.1	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	25 207.7	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	787.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	2 326.9	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	962.0	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-520.6	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	25 207.7	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 582.1	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	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	24 166.5	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	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	2 749.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	3 041.3	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	7 019.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
62		1999	6 774.9	6 774.9	680.1	662.6	612.5	578.1
63	Exports	2000	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 130.8	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	526.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	24 166.5	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	2 187.5	2 155.4	2 431.5	2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999		2
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	22.4	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	2 177.1	2 144.5	2 409.1	2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 177.1	2 144.5	2 409.1	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	66.9	68.7	84.4	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	189.5	195.9	272.4	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	68.8	70.5	63.5	53.9	136.1	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	47.3	-41.9	-105.0	-148.7	-134.9	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	1 962.2	1 974.7	2 051.1	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	2 177.1	2 144.5	2 409.1	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	1 962.2	1 974.7	2 051.1	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	442.4	335.0	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	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	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	244.4	161.7	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	403.4	393.5	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	823.8	730.0	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	740.0	1 085.9	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	431.2	294.2	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	155.1	20.6	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	101.4	180.2	7.9	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	97.1	103.3	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	-10.3	144.2	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	2 029.7	2 417.1	2 386.1	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 Dec. Jan. à Déc.	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	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
10		1999	628.2	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	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
26		1999	486.7	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	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
34		1999	486.7	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	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	486.7	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	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
62		1999	486.7	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	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
76		1999	486.7	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	48.1	48.1	2000	Production originale brute	1	
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999		2	
-	-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999		4	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	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	48.1	48.1	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	7.9	7.6	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	2.2	3.4	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	38.0	37.1	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	48.1	48.1	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	38.0	37.1	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	38.0	37.1	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	38.0	37.1	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	38.0	37.1	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	38.0	37.1	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 Dec. Jan. à Déc.	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	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.9	0.3	-	-	-	-
4		1999	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	111.3	10.6	9.4	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	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	64.4	-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	Total marketable gas	2000	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
26		1999	110.0	10.6	9.3	9.4	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	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
34		1999	110.0	10.6	9.3	9.4	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	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
62		1999	110.0	10.6	9.3	9.4	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	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
76		1999	110.0	10.6	9.3	9.4	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									
Approvisionnement :									
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	1999		2
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	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	100.2	116.0	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	100.2	116.0	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	17.9	21.1	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	8.5	9.5	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	73.8	85.4	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	100.2	116.0	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	73.8	85.4	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	73.8	85.4	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	66.7	77.4	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	7.1	8.0	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	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	73.8	85.4	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 Dec. Jan. à Déc.	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	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
34		1999	804.0	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	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	801.6	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	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
62		1999	804.0	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	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
76		1999	804.0	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	207.3	238.6	2000	Imports 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	207.3	238.6	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	207.3	238.6	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	207.3	238.6	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	207.3	238.6	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 Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2000	3 896.6		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 786.3	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	10.8		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	60.2	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	469.0		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	412.1	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2000	42.9		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	40.7		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	41.8	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	10 176.7		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	9 910.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	459.2		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	237.7	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	10 719.5		973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
18		1999	10 190.4	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	40.9		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	17.0		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	18.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	5 762.9		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	5 349.4	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	378.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	254.7	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	6 198.9		538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
30		1999	5 622.5	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	12 026.3		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	12 982.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	850.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	12 876.8		830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
40		1999	13 001.6	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	7 252 043		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	7 295 725	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	911 883		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	917 302	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	8 163 926		718 561	676 413	685 674	657 544	667 819
50		1999	8 213 027	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									
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	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	0.4	2.5	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	42.9	37.8	2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
828.2	784.0	860.8	819.0	847.6	847.9	917.6	2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
868.9	824.4	906.6	864.4	895.3	895.9	961.7	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	6.0	7.6	2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	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	490.3	487.4	2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
525.8	488.1	525.1	518.1	510.3	530.2	524.9	2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 021.7	1 009.4	1 048.6	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	83.6	68.0	2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 110.7	1 093.0	1 116.6	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	606 328	665 251	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	75 907	79 282	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	682 235	744 533	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.

Add to your favorites

Ajoutez à vos favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

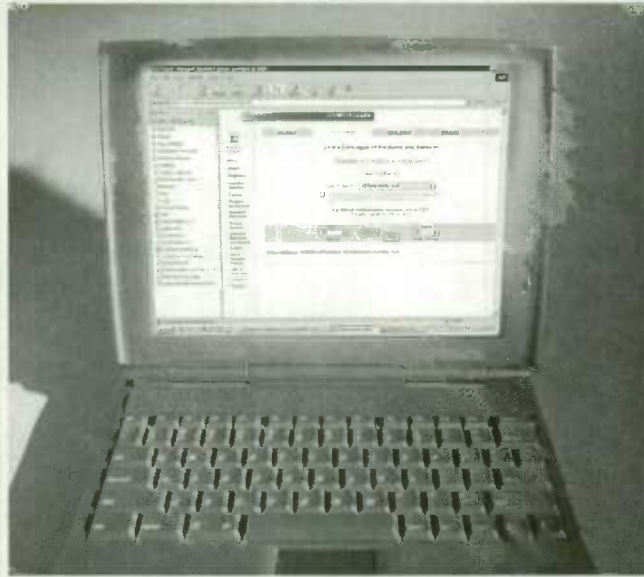
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and see **for yourself** what this **online catalogue** has to offer!

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!


Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même** ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

A link to electronic publications directly from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

www.statcan.ca



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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



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



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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

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



*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

SUBTOTAL



Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

GST (7%)



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Applicable PST



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)



** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes 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

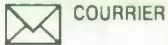
Canada



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

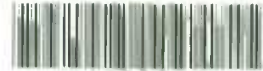
MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada



1010322564

Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

Un instant, l'influence les Canadiens sur l'environnement!

Human Activity and the Environment 2000 provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- **Discover** a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- **Find out** how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- **Learn about** direct and indirect environmental quality issues.

An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian.

Human Activity and the Environment 2000 will help you:

- **augment** research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- **compare** environmental performances both internationally and provincially;
- **keep abreast** of public support for protection policy measures: ... **and undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75*.** MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to order@statcan.ca.

* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at www.statcan.ca

DATE DUE



Don't waste a moment!
Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

Ne perdez pas une minute!
Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin à un prix des plus abordables.

L'environnement 2000 vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- **Découvrez** un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- **Voyez** comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- **Repérez** les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé.

L'activité humaine et l'environnement 2000 vous aidera à :

- **enrichir** vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- **comparer** le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- **suivre** l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection: ... **et à effectuer bien d'autres activités!**

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPE au catalogue)! **Ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$*.** POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca.

* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVA. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à www.statcan.ca

Are you getting the whole picture?

Canadian Business Patterns

Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB): starting from \$150
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274
MAIL to Statistics Canada,
Business Register Division,
120 Parkdale Avenue, Ottawa,
Ontario, K1A 0T6, Canada.
E-MAIL
france.couture@statcan.ca or
diane.morin@statcan.ca

Visit our Web site
at statcan.ca

Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges; no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

Structure des industries canadiennes

Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCIAN).

Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DES AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.) :
à partir de 150 \$ • TÉL. : 1 888 553-9993

TÉLEC. : (613) 951-6274 • COURRIER :

Statistique Canada, Division du
Registre des entreprises,
120, avenue Parkdale, Ottawa
(Ontario), K1A 0T6, Canada.
COURRIEL :
france.couture@statcan.ca
ou diane.morin@statcan.ca

EXCLUSIVE OFFER!
Buy 2 and get 10% off!

Buy 2 *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

OFFRE EXCLUSIVE
Réduction de 70 % à l'achat
d'un deuxième numéro!

Achetez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 70 % sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

Visitez notre site Web
à statcan.ca