

C2

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

November 1999

Novembre 1999

MAR 3 2000
LIBRARY



MCED • DFCE

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line (Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-006-XPB is published monthly as a standard paper product. The prices for delivery in Canada are \$19.00 per issue and \$186.00 for a one-year subscription, and outside Canada for US \$19.00 per issue and US \$186.00 for a one-year subscription.

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.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication 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) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19,00\$ et un abonnement d'un an coûte 186,00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19,00\$ US et un abonnement d'un an coûte 186,00\$ US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 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.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 1999

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

Novembre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 11

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

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

Février 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 11

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs. Harding may be reached at (613) 951-5708.

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

- **Éléonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme. Harding au numéro (613) 951-5708.

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
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44
Data Quality and Methodology	47
Definitions	47

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
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44
Qualité des données et méthodologie	47
Définitions	47

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

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

QUARTERLY PUBLICATION

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

ANNUAL PUBLICATIONS

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

PUBLICATIONS MENSUELLES

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

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

PUBLICATIONS ANNUELLES

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

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

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

HIGHLIGHTS

November 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1999 increased 1.6% amounting to 10.5 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in November 1998. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 8.6% over November 1998.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.8 million cubic metres (53.7%) were sent to Canadian refineries and 6.7 million cubic metres (46.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 0.3% to 17.0 billion cubic metres. Marketable production for November amounted to 13.4 billion cubic metres, a decrease of 0.5%.

The disposition of natural gas for November 1999 is as follows: 0.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.1 billion cubic metres exported; 5.6 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Novembre 1999

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 1999 a diminué de 1,6% pour atteindre 10,5 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en novembre 1998. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,6% par rapport à novembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (46,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 0,3% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes. En novembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une baisse de 0,5%.

Au cours du mois de novembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,3 milliard de mètre cube sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,6 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	27 709.6		2 548.8	2 307.7	2 533.0	2 418.9	2 476.4
2		1998	29 018.4	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	43 246.3		4 075.6	3 651.7	3 797.0	3 864.4	4 127.6
4		1998	46 984.1	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	17 134.4		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	16 223.2	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	12 976.5		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 119.6	1 180.2
8		1998	15 118.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	101 066.8		9 282.9	8 395.2	9 028.1	8 726.7	9 288.5
10		1998	107 344.3	117 080.7	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7
11	Condensate	1999	421.5		40.0	35.9	39.3	36.2	37.9
12		1998	410.0	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	9 811.6		962.9	837.0	933.7	865.9	928.2
14		1998	9 935.6	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	Total net Withdrawals	1999	111 299.9		10 285.8	9 268.1	10 001.1	9 628.8	10 254.6
16		1998	117 689.9	128 400.2	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1
17	Imports	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	154 751.0		14 498.1	13 118.6	14 139.3	13 420.2	14 444.7
20		1998	158 719.6	173 088.1	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	18 531.8		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	16 474.8	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	18 584.5		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	19 066.4	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	23 559.4		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	24 735.2	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	3 080.4		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 328.2	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	21 873.6		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	20 911.8	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	3 123.2		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 985.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	88 752.8		8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9
38		1998	87 501.4	95 434.8	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2
39	Exports to the United States	1999	65 746.7		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	70 517.4	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	721.1	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	Total Exports	1999	65 746.7		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
44		1998	71 238.5	77 429.4	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5
45	Net Inventory Changes	1999	1 017.8		- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
46		1998	- 184.6	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	327.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	404.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 1 093.7		11.9	- 140.9	45.8	- 164.2	- 0.3
50		1998	- 240.1	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	TOTAL DISPOSITION	1999	154 751.0		14 498.1	13 118.6	14 139.3	13 420.2	14 444.7
52		1998	158 719.6	173 088.1	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :									
2 417.0	2 529.3	2 597.2	2 567.4	2 669.1	2 644.8		1999	Pétrole brut lourd	1
2 549.3	2 583.4	2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	1998		2
3 836.5	4 088.2	4 033.1	3 807.5	3 825.9	4 138.8		1999	Pétrole brut léger et médium	3
4 218.5	4 414.1	4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3		1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.4	1 230.5	1 275.3	1 230.4	1 258.2	1 192.1		1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
9 205.8	9 650.4	9 546.5	8 984.6	9 359.1	9 599.0		1999	Total pétrole brut	9
9 873.0	9 949.8	9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	1998		10
33.4	36.1	37.2	39.1	42.2	44.2		1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998		12
822.6	873.3	866.8	879.6	951.9	889.7		1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998		14
10 061.8	10 559.8	10 450.5	9 903.3	10 353.2	10 532.9		1999	Total prélèvements net	15
10 718.6	10 891.1	10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	1998		16
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
14 038.4	14 625.9	13 619.7	13 651.7	14 633.6	14 560.8		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		20
Utilisation :									
1 641.8	1 862.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 752.8	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 688.9	1 649.3	1 479.4	1 775.7	1 724.2		1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1998		24
2 082.5	2 167.0	2 270.6	1 971.2	2 173.3	2 206.9		1999	- Ontario	25
2 274.2	2 231.2	2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
315.7	338.4	283.9	349.2	301.4	281.7		1999	- Saskatchewan	29
305.5	329.7	351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1998		30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	1 995.6	2 128.8	1 864.0		1999	- Alberta	31
2 014.9	2 049.8	2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1998		32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5		1999	- Colombie-Britannique	33
270.4	252.6	294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
7 890.0	8 462.4	7 732.3	7 863.6	8 442.7	7 825.7		1999	Total livré aux raffineries	37
8 325.1	7 571.1	8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	1998		38
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2		1999	Exportation aux États-Unis	39
6 795.0	6 513.5	6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998		42
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2		1999	Exportations totales	43
6 968.0	6 513.5	6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	1998		44
-69.8	-622.7	22.0	421.3	119.1	123.0		1999	Variations nettes des stocks	45
-861.6	-107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-129.4	136.8	-372.9	-339.0	-19.0	-122.5		1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	-152.7	-11.6	1998		50
14 038.4	14 625.9	13 619.7	13 651.7	14 633.6	14 560.8		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
10		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
16		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
20		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	66.3	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	285.5	-	-	-	-	-
38		1998	134.4	134.4	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	4 802.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	3 203.4	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	4 802.4	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
44		1998	3 203.4	269.7	247.1	-	135.4	134.7
45	Net Inventory Changes	1999	-41.3	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	-42.8	43.2	-1.6	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	5 046.6	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
52		1998	3 295.0	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1		1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1		1999	Total pétrole brut	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1		1999	Total prélèvements net	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		20
							Utilisation :		
-	-	88.0	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998		22
-	87.2	110.3	-	48.7	17.6	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	87.2	198.3	-	-	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998		38
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7	806.6		1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7	806.6		1999	Exportations totales	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5		1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	-137.4	86.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Nova Scotia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	342.0	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	915.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	342.0	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
10		1998	915.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	342.0	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
16		1998	915.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	342.0	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
20		1998	915.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	421.1	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	421.1	90.4	-	-	77.5	-
38		1998	192.4	-	-	-	-	80.3
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	461.6	-	-	-	157.2	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	693.2	-	154.5	-	157.2	-
45	Net Inventory Changes	1999	-79.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	29.6	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	342.0	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
52		1998	915.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7		1999	Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7		1999	Total pétrole brut	9
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7		1999	Total prélèvements net	15
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		20
							Utilisation :		
80.3	100.1	-	-	72.8	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	77.1	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7		1999	Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
10		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
16		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
20		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
38		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	225.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
52		1998	198.5	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	Total pétrole brut	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	Total prélèvements net	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Manitoba

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	527.2	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	582.2	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	527.2	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
10		1998	582.2	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	527.2	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
16		1998	582.2	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	527.2	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
20		1998	582.2	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	26.8	4.2	-	-	5.6	-
26		1998	82.5	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	26.8	4.2	-	-	5.6	-
38		1998	82.5	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
39	Exports to the United States	1999	533.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	471.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	533.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
44		1998	471.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
45	Net Inventory Changes	1999	-28.6	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.1	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-4.2	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	25.9	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	527.2	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
52		1998	582.2	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	-	1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	-	1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	-	1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-	1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	14 874.0		1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	15 640.1	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	4 802.8		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	5 640.3	6 118.0	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	19 676.8		1 807.5	1 653.0	1 797.5	1 698.4	1 746.7
10		1998	21 280.4	23 153.4	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	16.9		1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
14		1998	12.1	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	Total net Withdrawals	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
16		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
20		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 566.3		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	4 313.9	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 972.9		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 772.0	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	305.3		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	319.2	353.1	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	5 844.5		608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
38		1998	6 405.1	6 978.5	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2
39	Exports to the United States	1999	13 028.3		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	14 341.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	13 028.3		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
44		1998	14 341.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
45	Net Inventory Changes	1999	208.5		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	-25.5	11.0	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	612.4		62.2	37.4	78.0	40.5	55.2
50		1998	571.4	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	TOTAL DISPOSITION	1999	19 693.7		1 808.9	1 654.5	1 799.3	1 699.9	1 747.8
52		1998	21 292.5	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :									
1 288.7	1 341.8	1 401.7	1 399.7	1 466.5	1 454.4		1999	Pétrole brut médium et lourd	1
1 364.6	1 390.1	1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1998		2
406.9	424.8	445.5	434.6	459.6	449.5		1999	Pétrole brut léger	3
501.8	511.6	511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1998		4
-	-	-	-	-	-		1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-		1998		6
-	-	-	-	-	-		1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-		1998		8
1 695.6	1 766.6	1 847.2	1 834.3	1 926.1	1 903.9		1999	Total pétrole brut	9
1 866.4	1 901.7	1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	1998		10
-	-	-	-	-	-		1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-		1998		12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6		1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998		14
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	Total prélèvements net	15
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		16
-	-	-	-	-	-		1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-		1998		18
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-		1998		22
-	-	-	-	-	-		1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-		1998		24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0		1999	- Ontario	25
354.2	202.5	546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998		28
183.0	170.1	166.2	263.2	219.0	208.0		1999	- Saskatchewan	29
165.1	176.2	193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1998		30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7		1999	- Alberta	31
30.3	33.0	35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	1998		32
-	-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-		1998		36
455.8	425.2	549.4	683.0	486.4	453.7		1999	Total livré aux raffineries	37
549.6	411.7	775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1998		38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5		1999	Exportation aux États-Unis	39
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		1998		42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5		1999	Exportations totales	43
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7		1999	Variations nettes des stocks	45
-90.3	143.1	-165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	1998		46
-	-	-	-	-	-		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1998		48
58.1	26.5	69.4	7.6	97.9	79.6		1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998		50
1 697.2	1 768.3	1 848.8	1 835.9	1 927.6	1 905.5		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Alberta

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	12 835.6	1 208.2	1 078.2	1 183.5	1 136.9	1 156.8
2		1998	13 378.3	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	28 766.6	2 779.4	2 478.9	2 758.1	2 603.7	2 665.9
4		1998	32 394.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	17 134.4	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	16 223.2	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	12 976.5	1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 119.6	1 180.2
8		1998	15 118.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	71 713.1	6 646.1	5 992.9	6 639.7	6 184.0	6 507.2
10		1998	77 114.7	6 943.6	6 626.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4
11	Condensate	1999	378.3	35.5	32.0	35.2	32.3	33.9
12		1998	358.6	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	9 295.1	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	9 390.6	10 272.3	923.2	837.8	815.4	838.5
15	Total net Withdrawals	1999	81 386.5	7 594.4	6 816.2	7 559.5	7 038.3	7 423.5
16		1998	86 863.9	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	81 386.5	7 594.4	6 816.2	7 559.5	7 038.3	7 423.5
20		1998	86 863.9	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	11 143.5	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	12 813.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 107.5	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 556.2	1 678.0	128.1	129.1	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	21 004.0	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
32		1998	19 965.5	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 757.1	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	2 080.7	2 248.9	226.8	196.3	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	35 064.2	3 425.9	3 180.5	3 396.6	2 866.5	2 833.1
38		1998	36 415.4	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0
39	Exports to the United States	1999	46 595.4	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	50 833.5	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	164.2
43	Total Exports	1999	46 595.4	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
44		1998	51 093.0	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8
45	Net Inventory Changes	1999	1 010.4	- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
46		1998	- 211.3	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	327.4	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	404.4	427.2	59.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 1 610.9	- 48.7	- 158.3	- 4.7	- 173.4	- 76.7
50		1998	- 837.6	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 23.5	- 68.7
51	TOTAL DISPOSITION	1999	81 386.5	7 594.4	6 816.2	7 559.5	7 038.3	7 423.5
52		1998	86 863.9	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :									
1 128.3	1 187.5	1 195.5	1 167.7	1 202.6	1 190.4		1999	Pétrole brut lourd	1
1 184.7	1 193.3	1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1998		2
2 492.1	2 645.1	2 627.5	2 521.0	2 646.0	2 548.9		1999	Pétrole brut léger et médium	3
2 893.6	3 001.8	2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3		1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		8
1 196.4	1 230.5	1 275.3	1 230.4	1 258.2	1 192.1		1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
6 572.7	6 865.5	6 739.2	6 298.4	6 712.7	6 554.7		1999	Total pétrole brut	9
7 183.5	7 147.4	6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	1998		10
29.8	32.4	33.5	35.1	38.5	40.1		1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998		12
771.3	823.8	824.4	831.9	903.7	846.9		1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998		14
7 373.8	7 721.7	7 597.1	7 165.4	7 654.9	7 441.7		1999	Total prélèvements net	15
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		16
-	-	-	-	-	-		1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
7 373.8	7 721.7	7 597.1	7 165.4	7 654.9	7 441.7		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		20
Utilisation :									
-	52.1	-	-	-	-		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-		1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9		1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7		1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998		30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 923.9	2 057.0	1 798.6		1999	- Alberta	31
1 931.6	1 970.3	1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1998		32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6		1999	- Colombie-Britannique	33
187.3	162.0	200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 104.2	3 265.0	3 017.8		1999	Total livré aux raffineries	37
3 496.1	3 682.3	3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	1998		38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2		1999	Exportation aux États-Unis	39
5 018.5	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
95.3	-	-	-	-	-	-	1998		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2		1999	Exportations totales	43
5 113.8	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		44
-60.4	-443.0	-46.3	370.4	109.2	147.8		1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-141.7	99.0	-444.6	-383.4	-85.9	-192.5		1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998		50
7 373.8	7 721.7	7 597.1	7 165.4	7 654.8	7 441.7		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	2 117.0	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 528.5	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	2 117.0	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
10		1998	2 528.5	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
11	Condensate	1999	43.2	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	51.4	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	417.0	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	452.5	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	Total net Withdrawals	1999	2 577.2	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
16		1998	3 032.4	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	2 577.2	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
20		1998	3 032.4	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	564.3	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
32		1998	627.1	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 366.1	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	904.3	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	1 930.4	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
38		1998	1 531.4	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0
39	Exports to the United States	1999	787.4	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 435.7	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	787.4	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
44		1998	1 435.7	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
45	Net Inventory Changes	1999	-17.2	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
46		1998	14.1	20.0	-8.8	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	- 123.4	-32.3	-6.6	1.3	-15.9	-5.7
50		1998	51.2	32.1	10.7	-9.8	-7.2	33.6
51	TOTAL DISPOSITION	1999	2 577.2	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
52		1998	3 032.4	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :									
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1		1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1		1999	Total pétrole brut	9
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		10
3.6	3.7	3.7	4.0	3.7	4.1		1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
42.4	39.8	33.2	39.0	38.9	33.6		1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8		1999	Total prélèvements net	15
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		16
							1999	Importations	17
							1998		18
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		20
Utilisation :									
							1999	Aux raffineries - Atlantique	21
							1998		22
							1999	- Québec	23
							1998		24
							1999	- Ontario	25
							1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7		1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998		32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9		1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998		34
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1998		36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6		1999	Total livré aux raffineries	37
136.1	137.1	160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1998		38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3		1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3		1999	Exportations totales	43
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0		1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
-12.4	-16.4	-4.2	1.8	-23.9	-9.1		1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
222.1	227.1	217.5	239.3	226.1	236.8		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 418.9	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 429.8	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	1 418.9	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
10		1998	1 429.8	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	82.6	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	80.4	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	Total net Withdrawals	1999	1 501.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
16		1998	1 510.2	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	1 501.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
20		1998	1 510.2	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 504.0	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 512.0	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	1 504.0	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
38		1998	1 512.0	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.7	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-12.8	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-3.5	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 501.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
52		1998	1 510.2	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :									
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4		1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4		1999	Total pétrole brut	9
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		10
							1999	Condensat	11
							1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6		1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0		1999	Total prélèvements net	15
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		16
							1999	Importations	17
							1998		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		20
Utilisation :									
							1999	Aux raffineries - Atlantique	21
							1998		22
							1999	- Québec	23
							1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1		1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
							1999	- Alberta	31
							1998		32
							1999	- Colombie-Britannique	33
							1998		34
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1998		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1		1999	Total livré aux raffineries	37
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		38
							1999	Exportation aux États-Unis	39
							1998		40
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
							1999	Exportations totales	43
							1998		44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1		1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1		1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2		1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1998 - 1999, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
20		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	17 970.6		2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	16 214.3	17 552.0	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	18 387.0		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	19 000.1	20 847.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	7 093.6		387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	5 815.3	6 288.7	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
38		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
39	Exports to the United States	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-45.2		-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	47.5	23.7	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.2		34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-47.5	-23.7	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	43 451.1		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
52		1998	41 029.7	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1998 - 1999, 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 :	
							1999	Pétrole brut lourd	1
							1998		2
							1999	Pétrole brut léger et médium	3
							1998		4
							1999	Pétrole brut synthétique	5
							1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
							1999	Total pétrole brut	9
							1998		10
							1999	Condensat	11
							1998		12
							1999	Pentanes plus	13
							1998		14
							1999	Total prélèvements net	15
							1998		16
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		20
								Utilisation :	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4		1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4	1 775.7	1 724.2		1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998		24
764.1	753.9	626.9	489.0	807.8	838.3		1999	- Ontario	25
505.5	466.8	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998		26
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998		28
-	-	-	-	-	-		1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-		1998		30
-	-	-	-	-	-		1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-		1998		32
-	-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-		1998		36
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	Total livré aux raffineries	37
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		38
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-		1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		1998		42
-	-	-	-	-	-		1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-		1998		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2		1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998		46
-	-	-	-	-	-		1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1998		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2		1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998		50
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9		1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 - 1999, Canada

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	191 671.3	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	186 891.1	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 397.3	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 882.1	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	189 274.0	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	184 009.0	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	12 287.7	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	12 164.7	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	176 988.3	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
10		1998	171 844.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
11	Field disposition and usage	1999	3 788.3	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 620.5	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	3 173.7	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 536.8	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage (1)	1999	16 803.9	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	16 674.7	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses (2)	1999	5 948.0	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	5 659.5	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 616.2	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 808.8	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	147 888.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	146 161.6	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	176 986.3	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	171 844.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	Total marketable gas	1999	147 888.6	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
26		1998	146 161.6	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
27	Received from distributor storage	1999	11 725.6	3 195.0	2 455.2	2 168.9	589.4	508.3
28		1998	9 924.6	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	160 291.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
34		1998	156 792.5	172 957.0	17 330.2	15 563.2	14 198.1	13 422.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	5 459.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 345.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	9 782.3	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	10 599.9	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 285.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 218.3	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 441.1	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 296.1	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	18 111.8	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	18 089.9	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 414.0	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	3 683.8	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	118.6	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	121.2	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	39 612.5	6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7
62		1998	40 355.1	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5
63	Exports	1999	86 548.8	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	81 485.8	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	18 243.4	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	16 530.4	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	9 931.8	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	12 857.3	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	7.3	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	-8.2	75.2	8.0	-4.1	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 880.7	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	5 839.1	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	66.5	226.3	- 105.5	- 92.3	- 342.5	- 50.1
74		1998	- 266.8	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	160 291.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
76		1998	156 792.5	172 957.0	17 330.2	15 563.2	14 198.1	13 422.1

(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, 1998 - 1999, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
16 411.6	17 686.2	17 456.9	16 930.0	17 936.0	17 218.0	1999	Production originale brute	1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998	2
198.2	188.3	209.6	183.3	310.2	256.8	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998	4
15 213.4	17 497.9	17 247.3	16 746.7	17 625.8	16 961.2	1999	Production originale nette	5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998	6
1 084.7	1 482.9	1 422.1	1 191.2	1 213.5	990.3	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998	8
15 130.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 970.9	1999	Prélèvements nets	9
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998	10
325.5	357.0	357.0	346.7	363.2	347.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998	12
253.9	250.1	335.3	285.2	248.2	237.4	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998	14
1 393.8	1 573.5	1 634.9	1 411.6	1 626.9	1 601.1	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998	16
502.3	474.0	730.2	499.4	571.1	551.5	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998	18
-7.3	-1.2	-405.1	-36.6	-307.8	-182.6	1999	- Rectifications	19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998	20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 416.3	1999	Livraison de gaz marchand	21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998	22
15 128.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 970.9	1999	Disposition total	23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998	24
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 416.3	1999	Total du gaz marchand	25
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998	26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1999	Destockage par les distributeurs	27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	1999	Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 531.4	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998	44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1999	- Ontario	45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.8	1998	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	1999	- Alberta	51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998	52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	392.9	1999	- Colombie-Britannique	53
253.6	207.9	240.1	240.2	261.8	421.5	569.7	1998	54
-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	13.1	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	58
-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6	3 921.4	1999	Total des ventes services de gaz	61
2 423.2	2 274.2	2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	1998	62
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5	8 173.6	8 138.2	1999	Exportations	63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998	64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 720.2	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998	66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	285.4	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998	70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998	72
-90.6	214.6	180.6	25.5	135.1	-34.6	1999	Pertes dans les pipelines	73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998	74
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 531.4	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998	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, 1998 - 1999, Newfoundland

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	1 253.6	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	787.4	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	356.3	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	709.2	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	897.3	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	78.2	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	796.1	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	12.5	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
10		1998	65.7	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
11	Field disposition and usage	1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	65.7	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	101.2	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	65.7	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-
62		1998	-	-	-	-	-	-
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-
76		1998	-	-	-	-	-	-

(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, 1998 - 1999, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6			Approvisionnements :	
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1999	Production originale brute	1
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5		1998		2
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1		1998		4
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1999	Production originale nette	5
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5		1998	Moins gaz injecté et stocké	6
-	-	-	-	7.4	5.1	0.9	1998		8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6		1999	Prélèvements nets	9
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
-	-	-	-	-	-	-	1999		13
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Pertes lors de traitement (1)	14
-	-	-	-	-	-	-	1999		15
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Utilisation dans les usines (2)	16
-	-	-	-	-	-	-	1999		17
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Rectifications	18
-	-	-	-	-	-	-	1999		19
-	-	-	-	-	-	-	1998	Livraison de gaz marchand	20
-	-	-	-	-	-	-	1999		21
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6		1999	Disposition total	22
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		23
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand	24
-	-	-	-	-	-	-	1998		25
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	26
-	-	-	-	-	-	-	1998		27
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	28
-	-	-	-	-	-	-	1998		29
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	30
-	-	-	-	-	-	-	1998		31
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	32
-	-	-	-	-	-	-	1998		33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	1998	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1998		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, 1998 - 1999, Ontario

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	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	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
10		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	Total marketable gas	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
26		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
34		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
62		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	255.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
76		1998	248.9	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0			Approvisionnements :	
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1999	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Production originale nette	5
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Prélèvements nets	9
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Livraison de gaz marchand	21
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Disposition total	23
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Total du gaz marchand	25
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	- Ontario	45
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	Total des ventes services de gaz	61
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		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, 1998 - 1999, Saskatchewan

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	7 370.1	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	6 972.8	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	457.5	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	429.2	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	6 912.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	6 543.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	6 914.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
10		1998	6 543.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
11	Field disposition and usage	1999	851.8	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	865.3	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	520.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	340.2	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage (1)	1999	75.1	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	71.2	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1
17	- Plant uses (2)	1999	83.2	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	65.1	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 112.7	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	40.7	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	5 494.9	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	5 161.1	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	6 912.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	6 543.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	Total marketable gas	1999	5 494.9	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
26		1998	5 161.1	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
27	Received from distributor storage	1999	795.3	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	608.8	231.6	68.1	145.9	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	6 290.2	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
34		1998	5 769.8	6 494.1	706.1	502.5	621.5	461.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 575.3	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 704.3	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 441.1	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 296.1	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	4 016.4	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
62		1998	4 000.4	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1
63	Exports	1999	122.6	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	141.0	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	981.4	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	163.1	44.7	3.3	24.5	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	988.4	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 125.3	1.1	-	11.5	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	4.9	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	8.1	1.5	1.2	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	65.7	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	76.7	10.6	7.4	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	110.8	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	255.2	91.7	81.7	59.6	11.6	-12.6
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	6 290.2	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
76		1998	5 769.8	6 494.1	706.1	502.5	621.5	461.7

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, 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									
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	704.4		1999	Production originale brute	1
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998		2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4		1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998		4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0		1999	Production originale nette	5
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		6
-	-	-	-	-	-		1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-		1998		8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0		1999	Prélèvements nets	9
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998		12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4		1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998		14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7		1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998		16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7		1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998		18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	7.9		1999	- Rectifications	19
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998		20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9		1999	Livraison de gaz marchand	21
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	665.0		1999	Disposition total	23
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9		1999	Total du gaz marchand	25
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0		1999	Destockage par les distributeurs	27
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998		28
-	-	-	-	-	-		1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-		1998		30
-	-	-	-	-	-		1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-		1998		32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		34
-	-	-	-	-	-		1999	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-		1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-		1999		36
-	-	-	-	-	-		1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-		1998		38
-	-	-	-	-	-		1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-		1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-		1998		42
-	-	-	-	-	-		1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-		1998		44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5		1999	- Ontario	45
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998		46
-	-	-	-	-	-		1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-		1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8		1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
-	-	-	-	-	-		1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-		1998		52
-	-	-	-	-	-		1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-		1998		54
-	-	-	-	-	-		1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-		1998		56
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-		1998		58
-	-	-	-	-	-		1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-		1998		60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3		1999	Total des ventes services de gaz	61
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998		62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9		1999	Exportations	63
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998		64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6		1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998		66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7		1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998		68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0		1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998		70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1		1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998		72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3		1999	Pertes dans les pipelines	73
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998		74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		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, 1998 - 1999, Alberta

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	159 874.0	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	156 520.2	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 421.2	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 523.6	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	158 452.8	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	154 996.6	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	11 491.6	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	12 152.2	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	146 961.2	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
10		1998	142 844.4	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
11	Field disposition and usage	1999	2 191.2	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	2 082.4	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 653.4	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	2 196.6	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage (1)	1999	14 520.6	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	14 446.8	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses (2)	1999	4 965.2	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	4 703.0	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	-75.0	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 824.2	-215.7	-114.7	-172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	122 705.8	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	121 239.8	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	146 961.2	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	142 844.4	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	Total marketable gas	1999	122 705.8	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
26		1998	121 239.8	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
27	Received from distributor storage	1999	7 677.6	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 629.4	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	130 383.4	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
34		1998	127 869.2	14 092.1	11 996.9	12 926.9	11 603.8	10 945.5
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	5 459.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 345.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	5 082.9	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	5 847.4	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 285.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 218.3	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	15 875.6	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	16 364.2	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	351.3	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	317.0	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
81	Total utility sales	1999	28 054.5	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7
82		1998	29 092.8	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6
63	Exports	1999	76 204.3	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	70 995.7	7 835.4	7 056.1	5 993.2	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	13 856.5	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	13 426.3	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	7 169.7	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 726.0	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-3.1	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	-17.0	61.2	2.4	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 370.9	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	5 262.3	574.5	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	-269.4	65.0	-176.8	-51.5	-345.6	-47.5
74		1998	-616.8	22.7	-91.3	-20.2	-299.6	-27.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	130 383.4	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
76		1998	127 869.2	14 092.1	11 996.9	12 926.9	11 603.8	10 945.5

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
13 632.2	14 652.7	14 582.7	14 074.9	14 939.7	14 220.2		1999	Production originale brute	1
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998		2
125.0	117.1	128.1	116.5	197.5	191.0		1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	121.8	1998		4
13 507.2	14 535.6	14 454.6	13 958.4	14 742.2	14 029.2		1999	Production originale nette	5
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	1998		6
981.2	1 356.5	1 317.4	1 114.0	1 204.0	828.8		1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	754.2	1998		8
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4		1999	Prélèvements nets	9
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		10
179.3	198.2	209.8	202.8	208.4	185.3		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	211.1	1998		12
223.1	214.4	303.5	253.5	214.1	205.0		1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	130.1	1998		14
1 229.2	1 376.8	1 428.0	1 219.6	1 424.9	1 346.1		1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	1998		16
417.3	383.3	631.5	406.2	459.7	459.3		1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998		18
21.4	-5.7	-341.3	11.1	-267.2	-113.1		1999	- Rectifications	19
-214.5	-178.1	-300.4	-246.7	-190.8	-44.9	143.8	1998		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8		1999	Livraison de gaz marchand	21
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		22
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4		1999	Disposition total	23
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		24
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8		1999	Total du gaz marchand	25
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		26
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6		1999	Destockage par les distributeurs	27
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1 026.8	1998		28
-	-	-	-	-	-		1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-		1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-		1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-		1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-		1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8		1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	41.1		1999	- Ontario	45
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8		1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
-	-	-	-	-	-		1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9		1999	- Alberta	51
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	1998		52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2		1999	- Colombie-Britannique	53
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	1998		54
-	-	-	-	-	-		1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-		1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-		1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8		1999	Total des ventes services de gaz	61
1 542.4	1 481.1	1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	1998		62
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5	7 168.4	7 228.5		1999	Exportations	63
6 216.9	6 675.0	6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	1998		64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 293.4		1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1998		66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	186.8		1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	252.9	1998		68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7		1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-34.9	-7.6	-9.9	7.5	60.7	-47.3	78.2	1998		70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6		1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	483.1	1998		72
-118.3	180.8	112.9	33.1	101.5	-23.0		1999	Pertes dans les pipelines	73
-148.4	-34.3	-139.3	2.0	-32.3	150.9	91.6	1998		74
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		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, 1998 - 1999, British Columbia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	22 207.3	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	21 821.1	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	161.0	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	218.3	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	22 046.3	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	21 602.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	22 046.3	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
10		1998	21 602.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
11	Field disposition and usage	1999	644.1	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	607.1	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2 107.9	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	2 085.8	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses (2)	1999	872.7	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	861.6	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 428.5	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 025.3	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	18 850.1	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	19 073.6	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	22 046.3	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	21 602.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	Total marketable gas	1999	18 850.1	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
26		1998	19 073.6	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
27	Received from distributor storage	1999	3 252.7	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 686.4	3 176.8	535.0	376.0	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	22 102.7	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
34		1998	21 760.0	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	1 193.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	1 099.9	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 236.2	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 725.7	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	2 596.8	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	3 042.8	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	6 026.9	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9
62		1998	5 868.4	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3
63	Exports	1999	10 221.9	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	10 349.1	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 405.5	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 941.0	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 773.7	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	2 006.0	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	5.5	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	0.7	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	444.1	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	500.1	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	225.1	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	94.8	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	22 102.7	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
76		1998	21 760.0	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4

(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, 1998 - 1999, 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 :									
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 046.9		1999	Production originale brute	1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998		2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	21.6		1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998		4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 025.3		1999	Production originale nette	5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 025.3		1999	Prélèvements nets	9
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998		10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	63.9		1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	239.4		1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998		16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	83.9		1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998		18
-25.3	8.1	-64.2	-43.4	-33.7	-77.4		1999	- Rectifications	19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998		20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5		1999	Livraison de gaz marchand	21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998		22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 025.3		1999	Disposition total	23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998		24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5		1999	Total du gaz marchand	25
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998		26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8		1999	Destockage par les distributeurs	27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 916.3		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0		1999	- Ontario	45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8		1999	- Alberta	51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998		52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	310.7		1999	- Colombie-Britannique	53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	622.5		1999	Total des ventes services de gaz	61
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1998		62
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4	908.8		1999	Exportations	63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998		64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2		1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998		66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9		1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998		68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4		1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998		70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4		1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998		72
16.7	19.7	48.5	-12.3	27.6	-34.9		1999	Pertes dans les pipelines	73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998		74
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 916.3		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998		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, 1998 - 1999, Yukon

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	573.8		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	394.7	451.9	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.4		-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	573.4		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	393.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	573.4		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
10		1998	393.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
11	Field disposition and usage	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-		-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	97.6		10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	67.6	77.4	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses (2)	1999	30.6		4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	30.9	35.4	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-		-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	573.4		60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	393.9	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	Total marketable gas	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
26		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
27	Received from distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
34		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-		-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-		-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-		-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
62		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
63	Exports	1999	-		-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-		-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-		-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-		-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-		-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-		-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	445.2		45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
76		1998	295.4	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0

(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, 1998 - 1999, 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									
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8				
25.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1999	Production originale brute	1
		0.1	0.1	0.1	0.1		1998		2
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7		1999	Production originale nette	5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		8
							1999	Moins gaz injecté et stocké	7
							1998		8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7		1999	Prélèvements nets	9
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		10
							1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1998		12
							1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1998		14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6		1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998		16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8		1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998		18
							1999	- Rectifications	19
							1998		20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	Livraison de gaz marchand	21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7		1999	Disposition total	23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	Total du gaz marchand	25
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		26
							1999	Destockage par les distributeurs	27
							1998		28
							1999	Importations	29
							1998		30
							1999	Autres arrivages	31
							1998		32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		34
							1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1998		36
							1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							1998		38
							1999	- Nouvelle-Écosse	39
							1998		40
							1999	- Nouveau-Brunswick	41
							1998		42
							1999	- Québec	43
							1998		44
							1999	- Ontario	45
							1998		46
							1999	- Manitoba	47
							1998		48
							1999	- Saskatchewan	49
							1998		50
							1999	- Alberta	51
							1998		52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	- Colombie-Britannique	53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		54
							1999	- Yukon	55
							1998		56
							1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1998		58
							1999	- Nunavut	59
							1998		60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	Total des ventes services de gaz	61
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		62
							1999	Exportations	63
							1998		64
							1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1998		66
							1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1998		68
							1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1998		70
							1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
							1998		72
							1999	Pertes dans les pipelines	73
							1998		74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3		1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		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, 1998 - 1999, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	136.8	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	146.0	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.9	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	1.0	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
10		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses (2)	1999	-3.7	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.1	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	135.9	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	145.0	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	Total marketable gas	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
26		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
34		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	18.3	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	21.6	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	118.6	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	121.2	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
62		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	136.9	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
76		1998	142.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 - 1999, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1			Approvisionnements :	
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1999	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.2	-	1998		2
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	-	1999	Production originale nette	5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	12.6	1999	Prélèvements nets	9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998		16
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-2.2	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	-	1999	Livraison de gaz marchand	21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	12.9	-	1999	Disposition total	23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		24
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	12.3	1999	Total du gaz marchand	25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	12.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Alberta	51
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	-	1999		52
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Yukon	55
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	13.1	-	1999		56
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	12.3	1999	Total des ventes services de gaz	61
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	14.8	12.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		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, 1998 - 1999, Foreign

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
34		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	674.5	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	699.4	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.0	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
62		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
76		1998	706.4	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1

(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, 1998 - 1999, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								Approvisionnements :
								1999 Production originale brute 1
								- 1998 2
								1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1998 4
								1999 Production originale nette 5
								- 1998 6
								1999 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1998 8
								1999 Prélèvements nets 9
								- 1998 10
								1999 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1998 12
								1999 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1998 14
								1999 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1998 16
								1999 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1998 18
								1999 - Rectifications 19
								- 1998 20
								1999 Livraison de gaz marchand 21
								- 1998 22
								1999 Disposition total 23
								- 1998 24
								1999 Total du gaz marchand 25
								- 1998 26
								1999 Destockage par les distributeurs 27
								- 1998 28
								1999 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7			- 1998 30
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		1999 Autres arrivages 31
								- 1998 32
								1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
								54.2 24.0 1.1 20.7 27.3 54.6 85.4 1998 34
								Utilisation :
								1999 Ventes des services - Terre-Neuve 35
								- 1998 36
								1999 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1998 38
								1999 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1998 40
								1999 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1998 42
								1999 - Québec 43
								- 1998 44
								1999 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7			- 1998 46
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0		1999 - Manitoba 47
								- 1998 48
								1999 - Saskatchewan 49
								- 1998 50
								1999 - Alberta 51
								- 1998 52
								1999 - Colombie-Britannique 53
						0.4		- 1998 54
								1999 - Yukon 55
								- 1998 56
								1999 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1998 58
								1999 - Nunavut 59
								- 1998 60
								1999 Total des ventes services de gaz 61
								54.2 24.0 1.1 20.7 27.3 54.6 85.4 1998 62
								1999 Exportations 63
								- 1998 64
								1999 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1998 66
								1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1998 68
								1999 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1998 70
								1999 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1998 72
								1999 Pertes dans les pipelines 73
								- 1998 74
								1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
								54.2 24.0 1.1 20.7 27.3 54.6 85.4 1998 76

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

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

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1998 - 1999

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	1999	3 063.6		254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
02		1998	2 990.1	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	33.1		-	0.1	0.2	0.1	2.6
04		1998	29.9	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	303.1		29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
06		1998	246.9	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-	-	-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	36.4		3.4	3.2	3.6	3.4	2.4
10		1998	33.7	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	9 014.6		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	8 973.4	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	217.6		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	399.4	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	Canada	1999	9 268.6		957.1	806.1	818.5	796.3	878.0
16		1998	9 406.5	10 417.6	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1
Butane									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	16.9		1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
20		1998	17.9	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	4 819.7		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	4 689.6	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	232.6		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	311.6	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	Canada	1999	5 069.2		564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
26		1998	5 019.1	5 573.1	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	11 493.1		873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
32		1998	9 814.4	10 587.4	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	103.7	136.9	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	11 512.4		892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
36		1998	9 918.1	10 724.3	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	6 644 697		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	6 584 848	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	836 768		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	862 151	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	Canada	1999	7 481 465		693 351	636 479	711 439	661 883	704 391
46		1998	7 446 999	8 171 951	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404

(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, 1998 - 1999

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7		1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998		02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3		1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998		04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5		1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
-	-	-	-	-	-		1999	Manitoba	07
-	-	-	-	-	-	-	1998		08
3.3	3.5	3.5	3.3	3.5	3.3		1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998		10
798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3		1999	Alberta	11
789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998		12
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4		1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998		14
820.2	786.4	832.8	827.2	888.0	858.0		1999	Canada	15
813.8	858.4	876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	1998		16
Butane									
-	-	-	-	-	-		1999	Manitoba	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5		1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998		20
398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7		1999	Alberta	21
394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998		22
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0		1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998		24
423.7	424.7	457.6	466.0	503.4	455.2		1999	Canada	25
418.3	445.6	452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	1998		26
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-		1999	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-		1999	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1		1999	Alberta	31
705.8	879.6	890.3	874.9	975.5	938.6	773.0	1998		32
-	-	-	-	-	-		1999	Colombie-Britannique	33
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1		1999	Canada	35
705.8	879.6	895.9	907.1	1 010.2	969.8	806.2	1998		36
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-		1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-		1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382		1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998		42
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559		1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998		44
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941		1999	Canada	45
568 050	711 818	687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	1998		46

(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.



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE
1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET 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: _____

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number _____

Expiry Date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____

Payment enclosed \$ _____

Purchase Order Number (please enclose) _____

Authorized Signature _____

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Cutside Canada US\$		

- ▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.
- ▶ Subscription will begin with the next issue to be released.
- ▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.
- ▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.
- ▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.
- ▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
GRAND TOTAL	
PF 097019	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

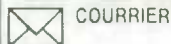
Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER
Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

TélecoPIeur

Adresse du courrier électronique :

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 \$

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

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.

▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.

▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.

▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada.

▶ TPS N° R121491807

TOTAL

RÉDUCTION (s'il y a lieu)

TPS (7 %)

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVP en vigueur

(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)

TVH en vigueur

(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF097019

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et sur le Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010300697



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL** toll-free 1 800 267-6677, **FAX** toll-free 1 800 889-9734 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statscan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPE au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'étranger du Canada. **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, **TELECOPIEZ** sans frais au 1 800 889-9734 ou **ENVOYEZ** votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statscan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

What if...

Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps