



Catalogue no. 26-006-XPB

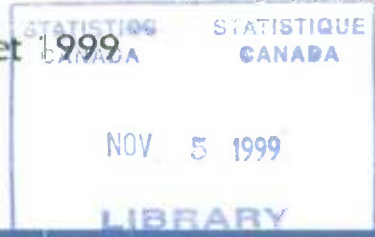
N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 1999

Juillet 1999



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada

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 dialing 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	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 ordinaire 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	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

July 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

Juillet 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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 Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

October 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 7

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

© Ministère de l'Industrie, 1999

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, méca-
nique, 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.

Octobre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 7

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

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**, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (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.

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
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants:	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45

	Catalogue No. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipelines (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication 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

July 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1999 amounted to 10.4 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in July 1998, a decrease of 4.8%. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres an increase of 28.1% over July 1998.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.5 million cubic metres (58.6%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 4.3% to 17.5 billion cubic metres from 16.8 billion cubic metres in July 1998. Marketable production for July amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 4.0%.

The disposition of natural gas for July 1999 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.9 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Juillet 1999

En juillet 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en juillet 1998, une diminution de 4,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 28,1% par rapport à juillet 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1999 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (58,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (45,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4,3% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 16,8 milliards de mètres cubes (en juillet 1998). En juillet 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,0%.

Au cours du mois de juillet 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	2 485.5
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 164.0	3 868.8	4 124.1
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 287.3	9 213.3	9 399.2
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.4	36.1
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.3	932.9
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 308.8	10 005.2	9 625.8	10 245.2	10 069.0	10 368.2
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 507.1	13 186.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.6	14 434.3
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	1 862.7
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 688.9
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0	2 082.9	2 166.3
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8	315.7	338.4
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	2 111.8
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	293.6
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9	7 890.4	8 461.7
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	- 626.1
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.9	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-43.8	- 113.1	-48.6
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 507.1	13 186.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.6	14 434.3
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1998 - 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						16 965.3	1999 Lourde	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	18 774.0		1998	2
						27 691.2	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	29 678.1		1998	4
						10 642.6	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	10 159.7		1998	6
						8 031.1	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	9 580.3		1998	8
						63 330.2	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	68 192.1		1998	10
						257.1	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	261.0		1998	12
						6 326.7	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	6 280.3		1998	14
						69 914.0	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	74 733.4		1998	16
						28 225.2	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9		1998	18
						98 139.2	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	100 144.3		1998	20
							Utilisation:	
						12 425.4	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	10 180.7		1998	22
						11 955.9	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	11 980.9		1998	24
						14 937.1	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	15 535.7		1998	26
						-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998	28
						1 864.2	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	2 063.8		1998	30
						13 740.8	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	12 865.8		1998	32
						1 964.9	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 838.9		1998	34
						-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-		1998	36
						56 888.2	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	54 465.8		1998	38
						41 096.6	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	45 463.6		1998	40
						-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	494.4		1998	42
						41 096.6	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	45 958.0		1998	44
						325.4	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	- 463.1		1998	46
						221.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	286.2		1998	48
						- 392.8	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 102.6		1998	50
						98 139.2	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	100 144.3		1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1	Heavy	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	565.1	634.0
4		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	388.4	463.5
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	565.1	634.0
10		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	388.4	463.5
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	565.1	634.0
16		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	388.4	463.5
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	565.1	634.0
20		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	388.4	463.5
Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	80.3	100.1
22		1998	-	-	-	80.3	112.1	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	87.2
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	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	80.3	107.3
38		1998	-	-	-	80.3	112.1	-
39	Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	534.9	575.2
40		1998	269.7	401.6	-	135.4	268.7	269.3
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	157.2	77.7	-
43	Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	534.9	575.2
44		1998	269.7	401.6	-	292.6	346.4	269.3
45	Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1
46		1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-128.5
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	565.1	634.0
52		1998	347.9	303.9	172.6	228.1	388.4	463.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1999	Lourd	1
						1998		2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999	Léger et médium	3
					2 124.7	1998		4
						1999	Synthétique	5
						1998		6
						1999	Pétrole brut bitumineux	7
						1998		8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999	Total pétrole brut	9
					2 124.7	1998		10
						1999	Condensat	11
						1998		12
						1999	Pentanes plus	13
						1998		14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999	Total prélèvements nets	15
					2 124.7	1998		16
						1999	Importations	17
						1998		18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					2 124.7	1998		20
						Utilisation:		
					348.3	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
		68.1			192.4	1998		22
					87.2	1999	- Québec	23
		48.7	17.6			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 N.-O.	35
						1998		36
					438.5	1999	Total livré aux raffineries	37
		116.8	17.6		192.4	1998		38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	3 016.5	1999	Exportation aux États-Unis	39
					1 479.4	1998		40
77.1		78.3	71.3			1999	Exportation dans d'autres pays	41
					234.9	1998		42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	3 016.5	1999	Exportations totales	43
					1 714.3	1998		44
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	- 185.7	1999	Variations nettes des stocks	45
					218.0	1998		46
						1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998		48
						1999	Pertes et rectifications	49
						1998		50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	3 266.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					2 124.7	1998		52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export 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	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	22.0	21.0
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1999 Lourd	1
							1998	2
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Léger et médium	3	
					121.8	1998	4	
						1999 Synthétique	5	
						1998	6	
						1999 Pétrole brut bitumineux	7	
						1998	8	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total pétrole brut	9	
					121.8	1998	10	
						1999 Condensat	11	
						1998	12	
						1999 Pentanes plus	13	
						1998	14	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total prélèvements nets	15	
					121.8	1998	16	
						1999 Importations	17	
						1998	18	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
					121.8	1998	20	
						Utilisation:		
						1999 Aux raffineries - Atlantique	21	
						1998	22	
						1999 - Québec	23	
						1998	24	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 - Ontario	25	
					121.8	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 N.-O.	35	
						1998	36	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 Total livré aux raffineries	37	
					121.8	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	
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	143.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51	
					121.8	1998	52	

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
4	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
10	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
16	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
20	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
26	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4.2	-	-	5.6	-	9.0	-
38	1998	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5	17.9	-
39 Export to the United States	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
40	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1	37.0	45.9
44	1998	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3	30.1	50.7
45 Net inventory changes	1999	-19.1	-	0.2	0.2	0.1	-0.2	0.2
46	1998	0.1	3.4	-	-2.2	-	0.7	-0.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1	0.2	0.9
50	1998	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2	3.1	4.3
51 TOTAL DISPOSITION	1999	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3	46.0	47.0
52	1998	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0	51.8	54.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1993 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1999	Lourd	1
						1998		2
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999	Léger et médium	3
					371.6	1998		4
						1999	Synthétique	5
						1998		6
						1999	Pétrole brut bitumineux	7
						1998		8
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999	Total pétrole brut	9
					371.6	1998		10
						1999	Condensat	11
						1998		12
						1999	Pentanes plus	13
						1998		14
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999	Total prélèvements nets	15
					371.6	1998		16
						1999	Importations	17
						1998		18
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					371.6	1998		20
						Utilisation:		
						1999	Aux raffineries - Atlantique	21
						1998		22
						1999	- Québec	23
						1998		24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999	- Ontario	25
					69.2	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 N.-O.	35
						1998		36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999	Total livré aux raffineries	37
					69.2	1998		38
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	329.9	1999	Exportation aux États-Unis	39
					278.8	1998		40
						1999	Exportation dans d'autres pays	41
						1998		42
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	329.9	1999	Exportations totales	43
					278.8	1998		44
	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.6	1999	Variations nettes des stocks	45
					1.2	1998		46
						1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998		48
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5		1999	Pertes et rectifications	49
					22.4	1998		50
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	330.1	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					371.6	1998		52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 300.5	1 338.5
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 350.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	403.7	425.0
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8	511.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total cruds	1999	1 807.5	1 652.7	1 797.5	1 698.1	1 745.6	1 704.2	1 763.5
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4	1 901.7
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.3	1.4
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	234.3	215.1
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4	183.0	170.1
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1	176.2
31 - Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2	38.5	40.0
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3	33.0
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0	455.8	425.2
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6	411.7
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 194.0	1 333.9
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5	1 300.7
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-10.7	-17.3
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3	143.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	53.8	66.4	23.1
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 808.6	1 653.7	1 798.8	1 699.2	1 746.4	1 705.5	1 764.9
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6	1 902.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
					9 159.0	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	10 031.4	1998	2
					3 010.1	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	3 671.1	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
					12 169.1	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.8	1 919.7	1 854.4	1 873.0	13 702.5	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
					8.0	1999 Fentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	7.5	1998	14
					12 177.1	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
					12 177.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
					2 349.0	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	2 625.1	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
					1 116.5	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1 046.5	1998	30
					206.5	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	182.0	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					3 672.0	1999 Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	3 853.6	1998	38
					8 029.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	9 397.0	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
					8 029.9	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	9 397.0	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	117.2	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
					359.1	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	342.2	1998	50
					12 177.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	13 710.0	1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	1 147.0
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	2 681.5
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	5 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	6 618.1
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	32.4
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	883.7
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	52.1
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	1 031.2
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	168.3
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	1 980.6
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	170.4
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 164.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	3 402.6
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	- 445.5
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	-49.0
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1993 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					7 806.3	1999	Lourd	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	8 742.6	1998		2
					18 677.2	1999	Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	20 890.7	1998		4
					10 642.6	1999	Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	10 159.7	1998		6
					8 031.1	1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	9 580.3	1998		8
					48 187.2	1999	Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	49 373.3	1998		10
					229.4	1999	Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	228.8	1998		12
					5 993.7	1999	Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	5 934.9	1998		14
					51 380.3	1999	Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	55 537.0	1998		16
					-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
					51 380.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	55 537.0	1998		20
						Utilisation:		
					52.1	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
					-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
					7 133.5	1999	- Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	8 308.4	1998		26
					-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					747.7	1999	- Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1 017.3	1998		30
					12 982.7	1999	- Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	12 304.7	1998		32
					1 103.8	1999	- Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1 350.2	1998		34
					-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					22 019.8	1999	Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	22 980.6	1998		38
					29 201.4	1999	Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	33 333.7	1998		40
					-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	259.5	1998		42
					29 201.4	1999	Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	33 593.2	1998		44
					416.1	1999	Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	- 794.6	1998		46
					221.8	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	286.2	1998		48
					- 478.8	1999	Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 528.4	1998		50
					51 380.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	55 537.0	1998		52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.6	3.7
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.6	39.8
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
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	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2	91.2
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9	123.2
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1	214.4
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2	-3.1
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-42.9	-50.4
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.3	227.1
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnement:									
Production intérieure:									
							1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 357.5	1 583.2	1999	Léger et médium	3
							1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
							1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
							1998		8
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 357.5	1 583.2	1999	Total pétrole brut	9
							1998		10
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	27.7	32.2	1999	Condensat	11
							1998		12
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	272.5	286.3	1999	Pentanes plus	13
							1998		14
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1 901.7	1999	Total prélèvements nets	15
							1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
							1998		18
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1 901.7	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							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
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	551.6	379.1	1999	- Alberta	31
							1998		32
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	861.1	488.7	1999	- Colombie-Britannique	33
							1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du N.-O.	35
							1998		36
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 412.7	867.8	1999	Total livré aux raffineries	37
							1998		38
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	518.9	974.7	1999	Exportation aux États-Unis	39
							1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
							1998		42
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	518.9	974.7	1999	Exportations totales	43
							1998		44
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-6.5	-4.1	1999	Variations nettes des stocks	45
							1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-267.4	63.3	1999	Pertes et rectifications	49
							1998		50
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 657.7	1 901.7	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1998		52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3	128.7	132.0
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2	133.4
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7	7.3	8.0
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.3	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7	130.7	145.1
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9	146.3
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	10.3	0.1	-	-0.1	-0.1	-0.3
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3	-5.8
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6	5.4	-4.8
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0	136.0	140.0
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1993 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1999 Lourd	1
							1998	2
							1999 Léger et médium	3
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	907.0	1998	1998	4
							1999 Synthétique	5
							1998	6
							1999 Pétrole brut bitumineux	7
							1998	8
							1999 Total pétrole brut	9
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	907.0	1998	1998	10
							1999 Condensat	11
							1998	12
							1999 Pentanes plus	13
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	52.5	1998	1998	14
							1999 Total prélèvements nets	15
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1998	1998	16
							1999 Importations	17
							1998	18
							1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1998	1998	20
							Utilisation:	
							1999 Aux raffineries - Atlantique	21
							1998	22
							1999 - Québec	23
							1998	24
							1999 - Ontario	25
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	961.2	1998	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 N.-O.	35
							1998	36
							1999 Total livré aux raffineries	37
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	961.2	1998	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
	2.7	0.2	0.1		9.9	1998	1998	46
							1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998	48
							1999 Pertes et rectifications	49
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-11.6	1998	1998	50
							1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	959.5	1998	1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	-	-	-	-	-	-	-
4	1998	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	-	-	-	-	-	-	-
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16	1998	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5	1 561.5	1 710.5
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 601.7
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1	764.1	753.9
26	1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6	505.5	466.8
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4	39.0	-31.6
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7	-0.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4	-39.0	31.6
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7	0.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
						1999	Lourd 1
-	-	-	-	-	-	1998	2
						1999	Léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	1998	4
						1999	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 nets 15
-	-	-	-	-	-	1998	16
					28 225.2	1999	Importations 17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9	1998	18
					28 225.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9	1998	20
						Utilisation:	
					12 025.0	1999	Aux raffineries - Atlantique 21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	9 988.3	1998	22
					11 868.7	1999	- Québec 23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	11 980.9	1998	24
					4 331.6	1999	- Ontario 25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	3 441.7	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 N.-O. 35
-	-	-	-	-	-	1998	36
					28 225.2	1999	Total livré aux raffineries 37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9	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
					-5.9	1999	Variations nettes des stocks 45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	0.5	1998	46
					-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	1998	48
					5.9	1999	Pertes et rectifications 49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-0.5	1998	50
					28 225.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	25 410.9	1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 215.3	17 880.3
2		1998 18 136.5	16 022.0	17 619.9	16 795.2	16 906.5	16 015.8	17 071.3
3	Net new production	1999 17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 872.1	17 495.8
4		1998 17 871.5	15 773.9	17 382.5	16 584.7	16 679.3	15 757.2	16 781.8
5	Net withdrawals	1999 17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 783.9	15 932.8
6		1998 17 152.4	15 127.7	16 643.5	15 547.5	15 242.6	14 581.8	15 275.7
7	Less - Field uses	1999 598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	522.7	573.6
8		1998 565.2	544.5	566.5	556.0	562.0	515.4	546.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 230.4	1 674.3
10		1998 1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1	1 322.8	1 571.0
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	485.3	535.4	590.1
12		1998 558.1	451.8	523.7	449.8	481.8	484.5	560.3
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 251.7	- 212.6	- 273.2	- 164.9	- 266.7
14		1998 - 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9	- 248.1	- 246.2
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 932.8	13 853.8	13 848.8	12 660.3	13 361.8
16		1998 14 631.1	12 778.4	14 086.9	13 386.0	12 898.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	47.7
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.8	12 728.1	13 985.2	13 618.3	13 603.9	12 712.4	13 409.2
22		1998 14 737.2	12 860.8	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 959.0	-2 366.4	-1 818.7	188.5	754.1	1 384.4	1 325.8
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 842.7	420.1	475.9	216.7	457.2	362.5	761.0
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8	7 437.3	7 890.1
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	1 212.0
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5	387.8	324.5
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	1 337.4
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.2	482.5	458.6	320.6	270.9	197.1	141.5
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 323.1	5 261.7	5 296.7	3 810.0	2 936.7	2 307.9	2 220.3
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.8	12 728.1	13 985.2	13 618.3	13 603.9	12 712.4	13 409.2
50		1998 14 737.2	12 860.8	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2

(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 et 1999, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
16 967.0	16 644.1	17 442.4	17 275.2	18 172.9	120 395.5	1999 Production originale brute		1
					118 567.2	1998		2
16 640.3	16 362.4	17 112.4	16 984.8	17 880.1	118 046.6	1999 Production originale nette		3
					116 830.9	1998		4
15 232.5	14 882.6	15 945.5	16 146.8	17 125.9	110 817.2	1999 Prélèvements nets		5
					109 571.2	1998		6
552.7	534.0	581.4	567.5	525.0	4 007.1	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					3 856.0	1998		8
1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	10 458.0	1999 - Pertes lors de traitement (1)		9
					10 419.0	1998		10
543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	3 546.1	1999 - Utilisation dans les usines (2)		11
					3 510.0	1998		12
- 530.4	- 552.7	- 392.4	-23.1	116.9	-1 533.2	1999 - Rectifications		13
					-1 310.2	1998		14
13 089.7	12 866.8	13 625.3	13 483.7	14 352.8	94 339.2	1999 Total du gaz marchand		15
					93 096.4	1998		16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 Importations		17
					602.7	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
					-	1998		20
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	94 717.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					93 699.0	1998		22
Utilisation :								
1 204.0	1 127.9	782.1	- 135.5	-1 371.6	-3 491.3	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					-45.8	1998		24
364.3	564.8	609.5	395.3	905.5	3 536.1	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					3 630.2	1998		26
7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	54 120.8	1999 Exportations		27
					51 544.1	1998		28
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	12 395.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					10 779.3	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
					-	1998		32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 781.7	1999 - Québec		33
					3 689.8	1998		34
413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	7 645.7	1999 - Ontario		35
					7 857.9	1998		36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	917.6	1999 - Manitoba		37
					869.1	1998		38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 049.5	1999 - Saskatchewan		39
					946.2	1998		40
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	12 286.9	1999 - Alberta		41
					11 850.9	1998		42
240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	2 401.4	1999 - Colombie-Britannique		43
					2 500.2	1998		44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	73.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
					77.3	1998		46
2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	28 156.4	1999 Total des ventes services de gaz		47
					27 791.4	1998		48
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	94 717.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					93 699.0	1998		50

(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 and 1999, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1998 et 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	772.5	1999 Production originale brute		1
					317.1	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
						1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
						1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
						1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
						1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
						1998		22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
						1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
						1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
						1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
						1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
						1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
						1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
						1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
						1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
						1998		50

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	23.3	27.7
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1

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

August	September	October	November	December	Jan. to July			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	Jan. à Juil.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
					172.1	1999 Production originale brute		1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		2
					172.1	1999 Production originale nette		3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		4
					172.1	1999 Prélèvements nets		5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		6
						1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
						1999 - Pertes lors de traitement		9
-	-	-	-	-	-	1998		10
						1999 - Utilisation dans les usines		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
						1999 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
					172.1	1999 Total du gaz marchand		15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
					172.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		22
						Utilisation :		
						1999 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
						1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
						1999 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
						1999 Ventas directes (excl. services de gaz)		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
						1999 Ventas des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
						1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
					172.1	1999 - Ontario		35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		36
						1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
						1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
						1999 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
						1999 - Colombie-Britannique		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
						1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
					172.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		48
					172.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	153.8	1998		50

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6	635.9	680.3
2		1998	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9	613.2	631.2
3	Net new production	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
4		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
5	Net withdrawals	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
6		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
7	Less - Field uses	1999	151.8	128.4	139.7	131.0	124.6	109.3	123.0
8		1998	113.9	101.5	107.3	114.4	113.2	105.4	114.1
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	7.1	7.7
10		1998	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1	6.8	7.1
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	4.8	6.7
12		1998	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0	4.6	6.2
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.7	10.7	22.0	21.7
14		1998	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3	-1.1	-2.3
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	148.3	255.4
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	11.7	20.2
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.5	8.9
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	55.2	63.3
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	201.9	116.4
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	252.0	155.4
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to July		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius:							
						Approvisionnements :	
633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	4 624.2	1999 Production originale brute	1
					4 372.7	1998	2
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 500.2	1999 Production originale nette	3
					4 099.8	1998	4
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 500.2	1999 Prélèvements nets	5
					4 099.8	1998	6
107.7	101.3	113.1	113.6	123.5	907.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					769.8	1998	8
7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	47.2	1999 - Pertes lors de traitement	9
					45.1	1998	10
5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	57.5	1999 - Utilisation dans les usines	11
					41.0	1998	12
0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	59.4	1999 - Rectifications	13
					21.6	1998	14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3	1999 Total du gaz marchand	15
					3 222.3	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					3 222.2	1998	22
						Utilisation :	
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 101.5	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					182.1	1998	24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	101.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					219.1	1998	26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	95.2	1999 Exportations	27
					100.9	1998	28
-	-	12.0	78.6	115.5	529.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
					72.5	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
						1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
						1998	34
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 753.5	1999 - Ontario	35
					1 701.4	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1 049.5	1999 - Saskatchewan	39
					946.2	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
						1998	42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	43
						1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1998	46
291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	2 803.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
					2 647.6	1998	48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	3 428.3	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					3 222.2	1998	50

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	14 804.4
2		1998 15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8	13 339.0	14 265.8
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	14 615.2
4		1998 15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5	13 206.1	14 119.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	13 052.2
6		1998 14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8	12 030.7	12 613.8
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	392.7
8		1998 394.9	393.7	403.1	385.5	395.3	358.4	378.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	1 396.8
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9	1 120.9	1 346.0
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	473.2
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	393.4	417.0	456.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.0	- 161.6	- 222.6
14		1998 - 215.7	- 114.7	- 172.6	- 46.8	- 99.0	- 214.5	- 178.1
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -2 236.5	-1 689.2	-1 261.6	394.4	702.0	1 136.4	928.0
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 612.6	296.6	453.6	167.4	415.4	309.1	692.2
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4	6 627.5	6 974.5
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	862.9
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8	15.4	13.4
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	-
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	1 156.2
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	18.0
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	-
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7	1 492.1	1 554.5
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

(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 et 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	100 277.2	1999 Production originale brute		1
					99 476.5	1998		2
14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	98 930.8	1999 Production originale nette		3
					98 472.3	1998		4
12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	91 701.4	1999 Prélèvements nets		5
					91 212.6	1998		6
387.1	378.4	409.5	394.7	341.2	2 695.3	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					2 709.3	1998		8
1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	8 949.8	1999 - Pertes lors de traitement (1)		9
					8 981.1	1998		10
466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	2 932.4	1999 - Utilisation dans les usines (2)		11
					2 888.2	1998		12
- 300.4	- 246.7	- 190.8	-44.9	143.8	-1 308.9	1999 - Rectifications		13
					-1 041.4	1998		14
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 Total du gaz marchand		15
					77 675.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					77 675.4	1998		22
Utilisation :								
957.9	688.3	564.6	140.7	- 773.9	-2 026.5	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					745.1	1998		24
339.7	472.0	509.1	375.9	652.9	2 946.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					2 931.8	1998		26
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	47 523.9	1999 Exportations		27
					44 883.4	1998		28
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	9 567.4	1999 Ventas directes (excl. services de gaz)		29
					8 897.7	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventas des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	3 781.7	1999 - Québec		33
					3 689.8	1998		34
14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	4 617.8	1999 - Ontario		35
					4 729.3	1998		36
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	917.6	1999 - Manitoba		37
					869.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	10 865.1	1999 - Alberta		41
					10 724.7	1998		42
12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	238.9	1999 - Colombie-Britannique		43
					204.6	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	20 421.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
					20 217.5	1998		48
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	78 432.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					77 675.4	1998		50

(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 and 1999, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999 2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 941.0	2 142.6
2		1998 2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999 2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
4		1998 1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
5	Net withdrawals	1999 2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
6		1998 1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
7	Less - Field uses	1999 58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	57.4	57.9
8		1998 56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9	- Shrinkage	1999 188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	151.6	259.6
10		1998 189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999 75.4	79.3	69.1	68.4	79.7	78.1	108.1
12		1998 76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999 62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9	-25.3	-65.8
14		1998 -22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15	Total marketable gas	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6	1 668.6	1 760.6
16		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
22		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 - 502.7	- 494.3	- 463.7	- 116.8	-27.9	99.7	142.4
24		1998 - 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999 198.7	92.6	21.2	47.8	36.9	41.7	48.6
26		1998 113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999 924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4	801.3	906.7
28		1998 995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3	943.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.5	285.8
30		1998 312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3	213.1
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 -	-	-	-	-	-	-
34		1998 -	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999 95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1	119.3
36		1998 85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
37	- Manitoba	1999 -	-	-	-	-	-	-
38		1998 -	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	-
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8	181.2
42		1998 127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43	- British Columbia	1999 425.8	400.1	370.9	246.1	206.2	148.5	76.6
44		1998 469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	174.7
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	-
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 679.9	662.6	666.2	612.8	571.9	451.4	377.1
48		1998 683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
50		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	14 108.1	1999 Production originale brute		1
					13 941.5	1998		2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	14 002.6	1999 Production originale nette		3
					13 800.8	1998		4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	14 002.6	1999 Prélèvements nets		5
					13 800.8	1998		6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	404.0	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					376.9	1998		8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 397.7	1999 - Pertes lors de traitement		9
					1 354.3	1998		10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	538.1	1999 - Utilisation dans les usines		11
					563.9	1998		12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 283.7	1999 - Rectifications		13
					- 290.4	1998		14
1 789.8	1 986.8	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.8	1999 Total du gaz marchand		15
					11 796.1	1998		16
-	-	-	-	-		1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-		1999 Autres arrivages		19
						1998		20
1 789.8	1 986.8	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					11 796.1	1998		22
Utilisation :								
59.0	288.3	167.6	- 222.3	- 393.2	-1 363.3	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					- 973.0	1998		24
44.8	65.8	50.6	-44.9	196.7	487.5	1999 Pertes, consom. & fluot. dans réseaux		25
					473.3	1998		26
977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	6 501.7	1999 Exportations		27
					6 559.8	1998		28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	2 298.6	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					1 809.1	1998		30
-	-	-	-	-		1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
						1998		32
-	-	-	-	-		1999 - Québec		33
						1998		34
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	725.9	1999 - Ontario		35
					676.5	1998		36
-	-	-	-	-		1999 - Manitoba		37
						1998		38
-	-	-	-	-		1999 - Saskatchewan		39
						1998		40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 421.8	1999 - Alberta		41
					1 126.2	1998		42
205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1 874.2	1999 - Colombie-Britannique		43
					2 118.3	1998		44
-	-	-	-	-		1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1998		46
487.0	444.7	483.7	592.0	707.3	4 021.9	1999 Total des ventes services de gaz		47
					3 921.0	1998		48
1 789.8	1 986.8	1 899.9	1 661.6	1 730.1	11 946.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					11 796.1	1998		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1999, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7	12.0	12.6
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5	13.7	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0	12.6
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	12.0	12.6
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.7	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	0.1	-0.1
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2	-0.1
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6	1.3	1.5
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4	2.0
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	11.7	12.5
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5	13.3

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

August	September	October	November	December	Jan. to July			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						86.1	1999 Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7		94.0	1998	2
						85.6	1999 Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		93.3	1998	4
						85.6	1999 Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6		93.3	1998	6
-	-	-	-	-		-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						-	1998	8
						1.7	1999 - Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3		2.2	1998	10
						-1.1	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-		-0.6	1998	12
						-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-		-	1998	14
						85.0	1999 Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		91.7	1998	16
						-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
						-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						85.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		91.7	1998	22
Utilisation :								
						-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-		-	1998	24
						-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-		-	1998	26
						-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-		-	1998	28
						-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-		-	1998	30
						-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-		-	1998	32
						-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-		-	1998	34
						-	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-		-	1998	36
						-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-		-	1998	38
						-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-		-	1998	40
						-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-		-	1998	42
						11.4	1999 - Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8		14.4	1998	44
						73.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5		77.3	1998	46
						85.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		91.7	1998	48
						85.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3		91.7	1998	50

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	5.7	10.0
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	1.8	2.2	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3	45.4
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3	45.4
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3	45.4
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3	45.4
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	25.3	45.4
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6

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

August	September	October	November	December	Jan. to July			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						355.3	1999 Production originale brute	1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2		211.6	1998	2
						355.3	1999 Production originale nette	3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1		210.9	1998	4
						355.3	1999 Prélèvements nets	5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1		210.9	1998	6
							1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-		-	1998	8
						61.6	- Pertes lors de traitement	9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8		36.3	1998	10
						19.2	- Utilisation dans les usines	11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5		17.5	1998	12
							1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-		-	1998	14
						274.5	1999 Total du gaz marchand	15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		187.1	1998	16
							1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						274.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		187.1	1998	22
Utilisation :								
							1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-		-	1998	24
							1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-		-	1998	26
							1999 Exportations	27
-	-	-	-	-		-	1998	28
							1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-		-	1998	30
							1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-		-	1998	32
							1999 - Québec	33
-	-	-	-	-		-	1998	34
							1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-		-	1998	36
							1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-		-	1998	38
							1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-		-	1998	40
							1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-		-	1998	42
						274.5	1999 - Colombie-Britannique	43
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		157.1	1998	44
							1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-		-	1998	46
						274.5	1999 Total des ventes services de gaz	47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		187.1	1998	48
						274.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8		187.1	1998	50

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	47.7
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	89.8	49.8	52.7	61.6	55.1	47.7
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	47.7
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	47.7
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	47.7
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0

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

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
-	-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
							1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
							1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
							1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
							1998	8
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
							1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
							1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
							1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
							1998	16
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 Importations	17	
					602.7	1998	18	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
							1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21	
					602.7	1998	22	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
							1998	24
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
							1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
							1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
							1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
							1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
							1998	34
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	376.4	1999 - Ontario	35	
					596.9	1998	36	
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
							1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
							1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
							1998	42
-	-	1.2	-	0.4	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43	
					5.8	1998	44	
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
							1998	46
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 Total des ventes services de gaz	47	
					602.7	1998	48	
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	378.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49	
					602.7	1998	50	

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - reprocessing									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0	260.4
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3	22.0
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6	3.6
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0	850.9
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.8	17.6
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	820.4	872.1
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
Butane									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8	2.0
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1	432.3
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	24.1	21.2
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	424.0	455.5
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382	670 478
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032	76 559
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414	747 037
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 349	680 404	568 050	711 818

(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)

TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1998-1999

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage			
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 895.5 1 873.1	1999 1998	Pertes (1)	1 2	
4.5	0.1	-	4.1	5.1	1.0 21.2	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4	
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	180.2 167.1	1999 1998	Consommation (2)	5 6	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	7 8	
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	23.2 21.2	1999 1998	Saskatchewan	9 10	
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	5 771.3 5 712.7	1999 1998	Alberta	11 12	
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	144.8 244.8	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14	
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	5 939.3 5 978.7	1999 1998	Canada	15 16	
						Butane			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	17 18	
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	13.6 11.4	1999 1998	Saskatchewan	19 20	
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	3 025.9 2 996.4	1999 1998	Alberta	21 22	
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	151.2 192.6	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24	
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	3 190.6 3 200.4	1999 1998	Canada	25 26	
						Ethane (avant deploe. miscible)			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	27 28	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	29 30	
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	5 628.3 6 098.6	1999 1998	Alberta	31 32	
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34	
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	5 647.6 6 098.6	1999 1998	Canada	35 36	
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre			
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Manitoba	37 38	
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Saskatchewan	39 40	
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	4 191 928 4 147 645	1999 1998	Alberta	41 42	
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	544 066 534 178	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44	
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	4 735 994 4 681 823	1999 1998	Canada	45 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 results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (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.

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'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (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 où 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 où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

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.

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 and 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 deliveries 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.

Bitume 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.

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 pipe-line, aux États-Unis.

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

Liquides de gaz naturel

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

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

Éthane. Outre l'acceptation 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 \$	Outside 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.	SUBTOTAL	
▶ Subscription will begin with the next issue to be released	DISCOUNT (if applicable)	
▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
▶ GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL	
		PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

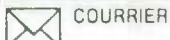
Canada



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

Télécopieur

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.	TOTAL
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada.	TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)
▶ TPS N° R121491807	TOTAL GÉNÉRAL
	PF097019

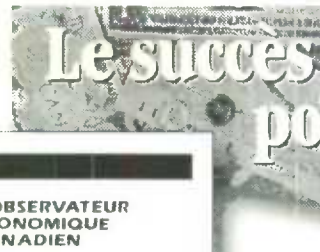
MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canada



when you subscribe to the *Canadian Economic Observer!*

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



des abonnés à *L'Observateur économique canadien!*

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (LOEC)*.

► LOEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *LOEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *LOEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *LOEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

► LOEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *LOEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires pertinents sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *LOEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

► LOEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de LOEC**.

VISIT OUR WEB SITE
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-010-NPB) for only \$227 in Canada plus GST (13% and applicable PST and QST in other countries). Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Abonnez-vous dès maintenant à *L'Observateur économique canadien* (catalogue # 11-010-NPB) pour seulement 227 \$ au Canada (T.P.S./T.V.Q. en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ ailleurs dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TELECOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par le POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120 av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous classés dans la présente publication.

Canadians in the spotlight



Pleins feux sur les Canadiens



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

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — care-giving, literacy, students, young families, ethnicity, seniors. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

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

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

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

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que les soins, l'alphabétisme, les étudiants, les jeunes familles, l'origine ethnique et les personnes âgées. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

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

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

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

Only \$36 (plus either HST or GST and applicable PST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 800 889-9734, call 1 800 267-6677 or send an e-mail: order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi

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

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TVH, soit la TPS et la TVP en vigueur) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada! Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 800 889-9734, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$ US à l'extérieur du Canada. URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi