

c.2



Catalogue no. 26-006-XPB

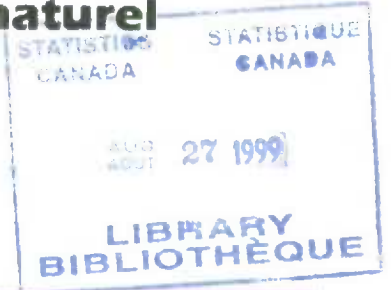
N° 26-006-XPB au catalogue

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 1999

Mai 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 ordinoilingue 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

May 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

Mai 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.

August 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 5

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 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.

Août 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 5

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
voies, 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

May 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1999 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in May 1998, a decrease of 3.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres an increase of 4.8% over May 1998.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 7.6 million cubic metres (53.6%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (45.3%) 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 17.3 billion cubic metres from 16.6 billion cubic metres in May 1998. Marketable production for May amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 4.6%.

The disposition of natural gas for May 1999 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.8 billion cubic metres exported; 4.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Mai 1999

En mai 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en mai 1998, une diminution de 3,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,8% par rapport à mai 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 1999 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (53,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (45,3%) 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 17,3 milliards de mètres cubes contre 16,6 milliards de mètres cubes (en Mai 1998). En mai 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,6%.

Au cours du mois de mai 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 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	2 562.4	2 314.5	2 540.0	2 371.9	2 433.3		
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	4 110.3	3 677.4	3 821.4	3 894.3	4 163.8		
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		
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		
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	9 332.4	8 428.9	9 061.1	8 714.6	9 283.5		
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		
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	864.6	917.0		
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 344.2	9 341.3	10 038.4	9 614.5	10 237.6		
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	3 896.1		
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	14 556.5	13 191.8	14 176.6	13 405.9	14 133.7		
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	1 324.4		
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	1 689.6		
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	2 195.2		
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	209.1		
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		
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		
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	7 578.4		
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	6 328.9		
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	-	-	-	-	68.1		
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		
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		
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8	50.0		
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	58.1	-41.4	73.9	- 210.1	-64.9		
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 556.5	13 191.8	14 176.6	13 405.9	14 133.7		
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
					12 222.1	1999	Lourd	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	13 641.3	1998		2
					19 667.2	1999	Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	21 045.4	1998		4
					7 326.7	1999	Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	7 033.9	1998		6
					5 604.5	1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	6 648.6	1998		8
					44 820.5	1999	Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	48 369.2	1998		10
					187.6	1999	Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	35.4	189.4	1998		12
					4 567.9	1999	Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	4 565.0	1998		14
					49 576.0	1999	Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 644.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	53 123.6	1998		16
					19 888.5	1999	Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	18 382.8	1998		18
					69 464.5	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	71 506.4	1998		20
						Utilisation:		
					8 628.8	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	7 400.6	1998		22
					8 614.1	1999	- Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	8 593.1	1998		24
					10 690.1	1999	- Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	11 030.3	1998		26
					-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
					1 221.4	1999	- Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1 428.6	1998		30
					9 709.7	1999	- Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	8 801.1	1998		32
					1 391.6	1999	- Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1 315.9	1998		34
					-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
					40 258.6	1999	Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	38 569.6	1998		38
					28 100.2	1999	Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	32 155.1	1998		40
					68.1	1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	321.4	1998		42
					28 168.3	1999	Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	32 476.5	1998		44
					1 025.2	1999	Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	506.2	1998		46
					199.8	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	213.4	1998		48
					- 184.4	1999	Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 259.3	1998		50
					69 464.5	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	71 506.4	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	638.5	-	-
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	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	638.5	-	-
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	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	638.5	-	-
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	-	-
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	-	-
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	-	-
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	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	535.1	-	-
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-63.4	-13.1	103.4	-	-
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
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	638.5	-	-
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
						1999	Lourd	1
						1998		2
					2 067.2	1999	Léger et médium	3
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 272.8	1998		4
						1999	Synthétique	5
						1998		6
						1999	Pétrole brut bitumineux	7
						1998		8
					2 067.2	1999	Total pétrole brut	9
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 272.8	1998		10
						1999	Condensat	11
						1998		12
						1999	Pentanes plus	13
						1998		14
					2 067.2	1999	Total prélèvements nets	15
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 272.8	1998		16
						1999	Importations	17
						1998		18
					2 067.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 272.8	1998		20
						Utilisation:		
					167.9	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
		68.1			80.3	1998		22
						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
					167.9	1999	Total livré aux raffineries	37
		116.8	17.6		80.3	1998		38
					1 306.4	1999	Exportation aux États-Unis	39
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	341.4	1998		40
						1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.1		78.3	71.3		157.2	1998		42
					1 906.4	1999	Exportations totales	43
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	1 098.6	1998		44
					-7.1	1999	Variations nettes des stocks	45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	33.9	1998		46
						1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998		48
						1999	Pertes et rectifications	49
						1998		50
					2 067.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	1 272.8	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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
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	23.0	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
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	102.2	1999	Léger et médium	3
					84.8	1998		4
						1999	Synthétique	5
						1998		6
						1999	Pétrole brut bitumineux	7
						1998		8
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999	Total pétrole brut	9
					84.8	1998		10
						1999	Condensat	11
						1998		12
						1999	Pentanes plus	13
						1998		14
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999	Total prélèvements nets	15
					84.8	1998		16
						1999	Importations	17
						1998		18
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					84.8	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	102.2	1999	- Ontario	25
					84.8	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.-D.	35
						1998		36
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	102.2	1999	Total livré aux raffineries	37
					84.8	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	102.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
					84.8	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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to May				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement:		
							Production intérieure:		
							1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
						237.1	1999	Léger et médium	3
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	265.6	1998		4	
							1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
							1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
						237.1	1999	Total pétrole brut	9
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	265.6	1998		10	
							1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
							1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
						237.1	1999	Total prélèvements nets	15
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	265.6	1998		16	
							1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
						237.1	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	265.6	1998		20	
							Utilisation:		
							1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
							1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
						9.8	1999	- Ontario	25
4.3	3.8	5.2	-	9.6	51.3	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
						9.8	1999	Total livré aux raffineries	37
4.3	3.8	5.2	-	9.6	51.3	1998		38	
						247.0	1999	Exportation aux États-Unis	39
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	198.0	1998		40	
							1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
						247.0	1999	Exportations totales	43
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	198.0	1998		44	
						-18.6	1999	Variations nettes des stocks	45
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1.3	1998		46	
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
						-1.1	1999	Pertes et rectifications	49
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	15.0	1998		50	
						237.1	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	265.6	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	1 391.7	1 273.1	1 396.3	1 277.3	1 315.5		
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6	1 390.1
3 Light	1999	465.2	415.1	434.4	409.3	424.1		
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 crude	1999	1 856.9	1 688.2	1 830.7	1 686.6	1 739.6		
10	1998	2 108.7	1 928.7	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	1.3	1.3		
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
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	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
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		
26	1998	421.5	383.4	461.7	418.1	403.7	354.2	202.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-		
28	1998	-	-	-	-	-		
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	153.7		
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		
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	493.3		
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		
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		
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		
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	111.3	72.1	110.7	28.5	37.0		
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8	47.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 858.0	1 689.2	1 832.0	1 687.9	1 740.9		
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 May			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						6 653.9	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 335.3	1 335.3	7 276.7	1998	2
						2 148.1	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	477.7	2 657.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	1 873.0	8 802.0	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	9 934.4	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1.1	6.0	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	5.1	1998	14
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1 874.1	8 808.0	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	9 939.5	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1 874.1	8 808.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	9 939.5	1998	20
							Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	342.8	1 899.6	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	2 068.4	1998	26
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	196.7	774.7	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	705.2	1998	30
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	33.9	128.0	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	118.7	1998	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	573.4	2 802.3	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	2 892.3	1998	38
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 209.5	5 502.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	6 749.8	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 209.5	5 502.0	1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	6 749.8	1998	44
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	36.5	144.1	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	64.4	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	54.7	359.6	1999 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	233.0	1998	50
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1 874.1	8 808.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	9 939.5	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		
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		
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		
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		
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	6 991.4	6 639.5	6 183.7	6 807.1		
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		
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	871.0		
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	7 411.2		
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	7 411.2		
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	-	-	-	-	-		
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-		
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0		
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		
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 887.4	1 852.8	2 008.7	1 694.2	1 732.4		
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		
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	3 429.5	3 169.2	3 360.8	2 817.8	2 791.0		
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	4 421.0		
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	-	-	-	-	68.1		
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		
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 783.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9		
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.9
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0	28.0	41.8	50.0		
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-50.4	-90.0	29.4	- 149.1	-81.8		
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	7 411.2		
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 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						5 568.2	1999 Lourd	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1 153.3	6 364.6	1998	2
						13 468.5	1999 Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	2 850.0	14 995.3	1998	4
						7 326.7	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1 647.6	7 033.9	1998	6
						5 604.5	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1 245.0	6 648.6	1998	8
						31 967.9	1999 Total pétrole brut	9
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.8	6 895.9	6 895.9	38 042.4	1998	10
						167.2	1999 Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	34.6	166.6	1998	12
						4 334.6	1999 Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	881.7	4 319.1	1998	14
						36 469.7	1999 Total prélèvements nets	15
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	7 812.2	39 528.1	1998	16
						-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
						36 469.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	7 812.2	39 528.1	1998	20
							Utilisation:	
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998	22
						-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998	24
						5 179.5	1999 - Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1 352.0	5 675.1	1998	26
						-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998	28
						446.7	1999 - Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	121.8	723.4	1998	30
						9 175.5	1999 - Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1 707.4	8 402.8	1998	32
						766.6	1999 - Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	168.2	1 000.9	1998	34
						-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
						18 568.3	1999 Total livré aux raffineries	37
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	3 349.4	18 802.2	1998	38
						20 051.0	1999 Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	4 439.2	23 561.5	1998	40
						68.1	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	164.2	1998	42
						20 119.1	1999 Exportations totales	43
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	4 439.2	23 725.7	1998	44
						924.4	1999 Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	69.1	237.0	1998	46
						199.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	22.8	213.4	1998	48
						- 341.9	1999 Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	-68.3	- 450.2	1998	50
						36 469.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	7 812.2	39 528.1	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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	88.0	52.2	84.3	101.6	80.1	-	-
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	-	-
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	217.0	181.7	213.0	213.2	236.3	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-33.5	-10.1	-37.4	-74.1	-47.0	-	-
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	-	-
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 1993 - 1999, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
							1999	1
							1998	2
							1999	3
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 118.8	997.8	1999 Léger et médium	3
							1998	4
							1999 Synthétique	5
							1998	6
							1999 Pétrole brut bitumineux	7
							1998	8
							1999 Total pétrole brut	9
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 118.8	997.8	1998	10
							1999 Condensat	11
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	20.4	22.8	1998	12
							1999 Pentanes plus	13
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	190.1	203.5	1998	14
							1999 Total prélèvements nets	15
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3	1 348.1	1998	16
							1999 Importations	17
							1998	18
							1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3	1 348.1	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
							1999 - Alberta	31
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	406.2	279.6	1998	32
							1999 - Colombie-Britannique	33
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	625.0	315.0	1998	34
							1999 - Territoires du N.-O.	35
							1998	36
							1999 Total livré aux raffineries	37
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 031.2	894.6	1998	38
							1999 Exportation aux États-Unis	39
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	393.8	704.4	1998	40
							1999 Exportation dans d'autres pays	41
							1998	42
							1999 Exportations totales	43
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	704.4	393.8	1998	44
							1999 Variations nettes des stocks	45
1.0	3.9	-21.2	28.5	5.9	-14.6	13.4	1998	46
							1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998	48
							1999 Pertes et rectifications	49
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-202.1	32.7	1998	50
							1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1 208.3	1 348.1	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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
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	-	-
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5	140.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1998 - 1999, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						-	1999 Lourd	1
						-	1998	2
					646.3	1999 Léger et médium		3
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	650.4	1998		4
						-	1999 Synthétique	5
						-	1998	6
						-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
						-	1998	8
					646.3	1999 Total pétrole brut		9
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	650.4	1998		10
						-	1999 Condensat	11
						-	1998	12
					37.2	1999 Pentanes plus		13
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	37.3	1998		14
					683.5	1999 Total prélèvements nets		15
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	687.7	1998		16
						-	1999 Importations	17
						-	1998	18
					683.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	687.7	1998		20
							Utilisation:	
						-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
						-	1998	22
						-	1999 - Québec	23
						-	1998	24
					685.4	1999 - Ontario		25
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	681.3	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
					685.4	1999 Total livré aux raffineries		37
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	681.3	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
					10.3	1999 Variations nettes des stocks		45
	2.7	0.2	0.1	-	7.8	1998		46
						-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						-	1998	48
					-12.2	1999 Pertes et rectifications		49
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-1.4	1998		50
					683.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION		51
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	687.7	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	3 896.1	3 853.5	3 174.6
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	3 896.1	3 853.5	3 174.6
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	1 324.4	1 640.7	1 027.3
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	1 689.6	1 707.3	1 680.5
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	505.5	466.8
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	3 896.1	3 853.5	3 174.6
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	-87.7	-0.2
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	87.7	0.2
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	3 896.1	3 853.5	3 174.6
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 May				
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai				
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
						19 888.5	1999	Importations	17
						18 382.8	1998		18
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2		19 888.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19	
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2		18 382.8	1998	20	
							Utilisation:		
						8 460.9	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
						7 320.3	1998		22
						8 614.1	1999	- Québec	23
						8 593.1	1998		24
						2 813.6	1999	- Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4		2 469.4	1998		26
							1999	- Manitoba	27
							1998		28
							1999	- Saskatchewan	29
							1998		30
							1999	- Alberta	31
							1998		32
							1999	- Colombie-Britannique	33
							1998		34
							1999	- Territoires du N.-O.	35
							1998		36
						19 888.5	1999	Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2		18 382.8	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
						-13.3	1999	Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8		88.4	1998		46
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1998		48
						13.3	1999	Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8		-88.4	1998		50
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2		19 888.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51	
						18 382.8	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 18 164.9	15 959.2	17 282.2	17 009.2	17 654.8		
2		1998 18 068.4	15 971.1	17 550.3	16 719.0	16 764.9	15 924.4	16 952.7
3	Net new production	1999 17 828.3	15 648.3	17 001.4	16 681.2	17 277.5		
4		1998 17 826.9	15 746.5	17 339.4	16 523.7	16 565.5	15 689.1	16 686.0
5	Net withdrawals	1999 17 113.5	15 024.6	16 331.1	15 603.0	15 786.3		
6		1998 17 111.2	15 118.0	16 657.9	15 452.8	15 130.0	14 612.0	15 203.0
7	Less - Field uses	1999 540.4	515.8	537.5	487.6	538.3		
8		1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 502.0		
10		1998 1 619.0	1 497.6	1 631.4	1 335.7	1 396.0	1 257.6	1 506.3
11	- Plant use (2)	1999 561.1	457.3	503.7	413.2	500.8		
12		1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 211.9	- 212.8	- 246.7		
14		1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15	Total marketable gas	1999 14 604.0	12 678.3	13 892.7	13 553.8	13 491.9		
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1		
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	13 945.4	13 615.4	13 547.0		
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999 -3 058.1	-2 531.8	-1 985.9	85.1	769.5		
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 728.2	444.6	377.7	324.0	430.8		
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 406.1	7 486.0	8 008.6	7 618.5	7 848.8		
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		
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		
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 983.1	1 686.1	1 688.4	1 018.1	561.2		
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		
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		
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	1 484.1		
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	267.8		
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		
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 325.8	5 263.5	5 297.7	3 806.2	2 890.8		
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	13 945.4	13 615.4	13 547.0		
50		1998 14 737.2	12 860.5	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 May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
						86 070.3	1999 Production originale brute	1
16 798.6	16 597.6	17 401.5	17 227.0	18 046.0	85 073.7	1998	2	
						84 436.7	1999 Production originale nette	3
16 495.9	16 334.7	17 095.0	16 958.4	17 771.5	84 002.0	1998	4	
						79 858.5	1999 Prélèvements nets	5
15 266.2	14 891.0	15 928.2	16 164.2	17 015.0	79 469.9	1998	6	
						2 619.6	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
517.7	506.9	556.4	594.7	497.3	2 570.8	1998	8	
						7 617.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 575.8	1 459.4	1 521.0	1 507.4	1 509.1	7 479.7	1998	10	
						2 436.1	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
546.5	503.5	524.3	534.7	552.2	2 465.2	1998	12	
						-1 035.5	1999 - Rectifications	13
- 463.5	- 445.3	- 298.8	43.7	103.6	- 790.8	1998	14	
						68 220.7	1999 Total du gaz marchand	15
13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	67 745.0	1998	16	
						279.0	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	524.5	1998	18	
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-		1998	20
						68 499.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	68 269.4	1998	22	
Utilisation :								
						-6 721.2	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
1 204.0	1 127.9	782.1	- 481.8	-1 421.6	-2 889.3	1998	24	
						2 305.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
347.1	564.8	600.8	502.9	787.9	2 917.3	1998	26	
						39 368.0	1999 Exportations	27
7 894.2	7 467.5	7 565.0	7 101.9	7 845.2	36 823.8	1998	28	
						9 963.6	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	8 323.7	1998	30	
							1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-		1998	32
						3 130.7	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	2 987.1	1998	34	
						6 936.9	1999 - Ontario	35
413.6	423.3	790.9	1 292.3	1 357.6	7 030.0	1998	36	
						831.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	777.9	1998	38	
						960.4	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	869.2	1998	40	
						9 612.6	1999 - Alberta	41
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	9 336.2	1998	42	
						2 059.7	1999 - Colombie-Britannique	43
240.1	240.2	281.4	421.5	569.4	2 038.7	1998	44	
						52.2	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	54.9	1998	46	
						23 584.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
2 399.3	2 487.1	3 365.9	4 489.1	5 252.1	23 094.0	1998	48	
						68 499.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 437.8	68 269.4	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, 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	
2		1998	55.0	43.9	18.5	28.3	22.8	66.0 82.6
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 May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	481.4	1999 Production originale brute		1
-	-	-	-	-	168.5	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	
2		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
3	Net new production	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
4		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
5	Net withdrawals	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
6		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	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	
16		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	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	
22		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	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	
36		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	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	
48		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5	
50		1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	23.1

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 Production originale brute		1
					112.8	1998		2
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 Production originale nette		3
					112.8	1998		4
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 Prélèvements nets		5
					112.8	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
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 Total du gaz marchand		15
					112.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					112.8	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
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 - Ontario		35
					112.8	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
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 Total des ventes services de gaz		47
					112.8	1998		48
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	121.1	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					112.8	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	633.5	569.6	619.5	589.8	603.7	
2		1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	581.2
3	Net new production	1999	615.5	552.6	601.5	571.8	585.7	
4		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
5	Net withdrawals	1999	615.5	552.6	601.5	571.8	585.7	
6		1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	564.2
7	Less - Field uses	1999	93.8	75.2	78.1	65.0	71.7	
8		1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	70.3
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	
10		1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	6.0
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	
12		1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	8.3
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.5	10.7	
14		1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	12.7
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	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	
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	
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	
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.8	497.8	524.8	494.4	319.1	
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	466.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	3 016.1	1999 Production originale brute	1
					2 828.5	1998	2
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 927.1	1999 Production originale nette	3
					2 745.5	1998	4
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	2 927.1	1999 Prélèvements nets	5
					2 745.5	1998	6
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	383.8	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					360.2	1998	8
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	32.4	1999 - Pertes lors de traitement	9
					30.4	1998	10
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	46.0	1999 - Utilisation dans les usines	11
					43.1	1998	12
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	15.5	1999 - Rectifications	13
					15.1	1998	14
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4	1999 Total du gaz marchand	15
					2 296.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
						1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
						1998	20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					2 296.6	1998	22
						Utilisation :	
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	- 505.2	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
					- 229.5	1998	24
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	69.8	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					272.1	1998	26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	77.8	1999 Exportations	27
					72.0	1998	28
-	-	12.0	78.6	115.5	411.4	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	1 435.2	1999 - Ontario	35
					1 240.3	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
						1998	38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	960.4	1999 - Saskatchewan	39
					869.2	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	2 395.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
					2 109.5	1998	48
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	2 449.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					2 296.6	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		
2		1998 15 338.5	13 495.4	14 821.9	14 062.0	14 047.3	13 296.7	14 197.2
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2		
4		1998 15 189.4	13 351.3	14 667.2	13 926.8	13 909.6	13 165.3	14 051.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0		
6		1998 14 473.7	12 722.8	13 985.7	12 855.9	12 474.1	12 088.2	12 568.9
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4		
8		1998 388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6		
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 169.2	1 054.9	1 282.4
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3		
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 171.8		
14		1998 - 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 066.5		
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	11 066.5		
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 -2 218.6	-1 694.6	-1 269.8	228.6	717.4		
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 600.9	371.7	475.1	337.0	388.6		
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 250.1	6 396.1	6 708.9	6 620.7	6 851.4		
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		
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		
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 544.7	1 252.0	1 207.3	456.0	132.5		
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		
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	1 231.6		
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		
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 4 942.2	3 986.4	3 977.1	2 557.8	1 869.9		
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	11 066.5		
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 May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
						72 038.9	1999 Production originale brute	1
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9		71 765.1	1998	2
						71 061.3	1999 Production originale nette	3
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2		71 044.3	1998	4
						66 483.1	1999 Prélèvements nets	5
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7		66 512.2	1998	6
						1 346.6	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2		1 939.2	1998	8
						6 487.2	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8		6 469.5	1998	10
						2 009.0	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3		2 002.3	1998	12
						- 870.5	1999 - Rectifications	13
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6		- 613.8	1998	14
						56 910.8	1999 Total du gaz marchand	15
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8		56 715.0	1998	16
							1999 Importations	17
-	-	-	-	-		-	1998	18
							1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-		-	1998	20
						56 910.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8		56 715.0	1998	22
Utilisation :								
						-4 237.0	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9		-1 561.0	1998	24
						2 173.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7		2 212.1	1998	26
						33 827.2	1999 Exportations	27
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2		31 991.5	1998	28
						7 813.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3		6 878.5	1998	30
							1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-		-	1998	32
						3 130.7	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1		2 987.1	1998	34
						4 592.5	1999 - Ontario	35
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7		4 701.0	1998	36
						831.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5		777.9	1998	38
							1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-		-	1998	40
						8 579.8	1999 - Alberta	41
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6		8 555.0	1998	42
						198.9	1999 - Colombie-Britannique	43
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6		173.0	1998	44
							1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-		-	1998	46
						17 333.4	1999 Total des ventes services de gaz	47
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5		17 194.0	1998	48
						56 910.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8		56 715.0	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, 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	2 223.8		
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	2 200.4		
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	2 200.4		
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	60.2		
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	271.7		
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	48.4	95.2		
12		1998 76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999 62.4	-21.4	-48.6	-87.3	-85.6		
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	1 663.9	1 831.2	1 858.9		
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	1 663.9	1 831.2	1 858.9		
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 - 619.7	- 654.3	- 622.7	-54.4	-27.9		
24		1998 - 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999 95.9	42.0	-98.5	-14.5	37.3		
26		1998 113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999 1 144.0	1 076.9	1 282.3	972.4	987.4		
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		
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		
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		
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	203.1		
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	568.8		
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	1 663.9	1 831.2	1 858.9		
50		1998 1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
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	10 086.8	1999 Production originale brute		1
					9 966.7	1998		2
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	10 001.7	1999 Production originale nette		3
					9 868.4	1998		4
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	10 001.7	1999 Prélèvements nets		5
					9 868.4	1998		6
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	289.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
					271.4	1998		8
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 050.8	1999 - Pertes lors de traitement		9
					949.9	1998		10
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	367.4	1999 - Utilisation dans les usines		11
					406.7	1998		12
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 180.5	1999 - Rectifications		13
					- 192.1	1998		14
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8	1999 Total du gaz marchand		15
					8 432.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
					-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
					-	1998		20
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					8 432.5	1998		22
Utilisation :								
59.0	288.3	167.6	- 224.9	- 443.2	-1 979.0	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
					-1 098.8	1998		24
27.6	65.8	42.9	- 123.7	56.3	62.2	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					433.1	1998		26
994.3	965.6	1 014.0	921.7	1 026.9	5 463.0	1999 Exportations		27
					4 760.3	1998		28
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1 738.3	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					1 372.7	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	511.5	1999 - Ontario		35
					457.2	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
					-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
					-	1998		40
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 032.8	1999 - Alberta		41
					781.2	1998		42
205.5	189.8	195.5	333.7	455.2	1 646.0	1999 - Colombie-Britannique		43
					1 726.8	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
					-	1998		46
457.0	444.7	453.7	592.0	707.7	3 190.3	1999 Total des ventes services de gaz		47
					2 965.2	1998		48
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	8 474.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					8 432.5	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	
2		1998	13.6	12.6	13.2	13.8	13.7	13.6
3	Net new production	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	
4		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.5
5	Net withdrawals	1999	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7	
6		1998	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5	13.5
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	
10		1998	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3
11	- Plant uses	1999	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1	
12		1998	-0.1	-	-	-0.2	-	-0.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
16		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
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	
22		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
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	
44		1998	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8	2.4
45	- Northwest Territories	1999	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	
46		1998	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1
47	Total utility sales	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
48		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6	
50		1998	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2	13.5

TABLEAU 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 May			
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	61.5	1999 Production originale brute		1
					66.7	1998		2
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	61.0	1999 Production originale nette		3
					66.1	1998		4
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	61.0	1999 Prélèvements nets		5
					66.1	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1998		8
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1.3	1999 - Pertes lors de traitement		9
					1.5	1998		10
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-1.1	1999 - Utilisation dans les usines		11
					-0.3	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
						1998		14
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8	1999 Total du gaz marchand		15
					64.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
						1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
						1998		20
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					64.9	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
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	8.6	1999 - Colombie-Britannique		43
					10.0	1998		44
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	52.2	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
					54.9	1998		46
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8	1999 Total des ventes services de gaz		47
					64.9	1998		48
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	60.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					64.9	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	
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	22.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	22.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	
8		1998	-	-	-	-	-	
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.3	2.6	3.4	2.7	1.8	
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	
14		1998	-	-	-	-	-	
15	Total marketable gas	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
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	
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	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	
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	
46		1998	-	-	-	-	-	
47	Total utility sales	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	46.0	32.3	39.4	44.3	41.8	
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	17.6

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

August	September	October	November	December	Jan. to May			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
						Approvisionnements :		
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	264.5 165.4	1999 1998	Production originale brute	1 2
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	264.5 164.9	1999 1998	Production originale nette	3 4
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	264.5 164.9	1999 1998	Prélèvements nets	5 6
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	45.9 28.4	1999 1998	- Pertes lors de traitement	9 10
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	14.8 13.4	1999 1998	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Rectifications	13 14
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 1998	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Autres arrivages	19 20
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Ventes directes (excl. services de gaz)	29 30
-	-	-	-	-	-	1999 1998	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Québec	33 34
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Alberta	41 42
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 1998	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1999 1998	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 1998	Total des ventes services de gaz	47 48
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	203.8 123.1	1999 1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 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	-
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	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	-
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	-
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	-
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	-
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, 1998 et 1999, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to May		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Mai		
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	85.0	279.0	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	524.5	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	524.5	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	276.6	1999 - Ontario	35
-	-	-	-	-	518.7	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	-	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	85.0	279.0	1999 Total des ventes services de gaz	47
-	-	-	-	-	524.5	1998	48
1.1	20.7	27.3	54.6	85.0	279.0	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	524.5	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	
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	
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	
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	3.1	
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	871.0	
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	12.5	
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	886.6	
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	1.8	1.9	
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	431.1	
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	19.6	
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	433.2	452.6	
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	
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	
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	624 191	
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	82 000	
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	706 191	
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	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)

TABLEAU 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 May Jan. à Mai				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage			
					1 383.1	1999	Pertes (1)	1	
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1 413.2	1998		2	
					0.6	1999	Gaz brûlé (2)	3	
4.5	0.1	-	4.1	5.1	21.0	1998		4	
					136.9	1999	Consommation (2)	5	
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	135.5	1998		6	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane			
					-	1999	Manitoba	7	
-	-	-	-	-	-	1998		8	
					16.3	1999	Saskatchewan	9	
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	15.2	1998		10	
					4 153.3	1999	Alberta	11	
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	4 103.0	1998		12	
					103.2	1999	Colombie-Britannique	13	
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	188.3	1998		14	
					4 272.8	1999	Canada	15	
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	4 306.5	1998		16	
						Butane			
					-	1999	Manitoba	17	
-	-	-	-	-	-	1998		18	
					9.8	1999	Saskatchewan	19	
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	7.8	1998		20	
					2 193.4	1999	Alberta	21	
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	2 185.8	1998		22	
					103.4	1999	Colombie-Britannique	23	
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	142.9	1998		24	
					2 306.6	1999	Canada	25	
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	2 336.5	1998		26	
						Ethane (avant deplac. miscible)			
					-	1999	Manitoba	27	
-	-	-	-	-	-	1998		28	
					-	1999	Saskatchewan	29	
-	-	-	-	-	-	1998		30	
					3 930.4	1999	Alberta	31	
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	4 483.7	1998		32	
					19.3	1999	Colombie-Britannique	33	
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	-	1998		34	
					3 949.7	1999	Canada	35	
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	4 483.7	1998		36	
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre			
					-	1999	Manitoba	37	
-	-	-	-	-	-	1998		38	
					-	1999	Saskatchewan	39	
-	-	-	-	-	-	1998		40	
					3 011 989	1999	Alberta	41	
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	3 000 348	1998		42	
					397 354	1999	Colombie-Britannique	43	
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	401 607	1998		44	
					3 409 343	1999	Canada	45	
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	3 401 955	1998		46	

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

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

Data Quality and Methodology

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

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the 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'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

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

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



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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



PHONE
1 800 267-6677

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



FAX
1 800 889-9734

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



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company _____

Department _____

Attention _____ Title _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Phone _____ Fax _____

E-mail address: _____

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number _____

Expiry Date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____

Payment enclosed \$ _____

Purchase Order Number (please enclose) _____

Authorized Signature _____

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

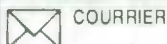
Canada



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		

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

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

Canada



1010289109

SERVICES INDICATORS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116 (plus GST/HST and applicable PST) in Canada, US\$116 in the United States and US\$116 in other countries.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, 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 or (613) 951-1584 or call 1-800-267-6677 toll-free in Canada and the United States [(613) 951-7277 elsewhere] and charge to your VISA or MasterCard. Via Internet order@statcan.ca. Visit our Web Site www.statcan.ca.

INDICATEURS D

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

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

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

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

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

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

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

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

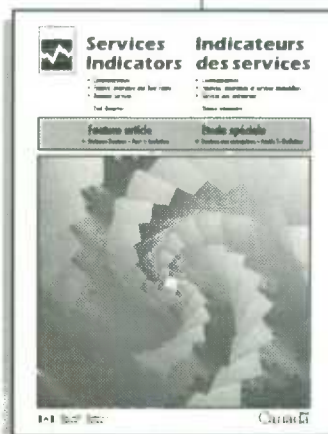
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les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

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

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$ (plus TPS/TVH et la TVP en vigueur) au Canada, 116 \$ US aux États-Unis et 116 \$ US dans les autres pays.

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

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1-800-889-9734 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1-800-267-6677 [ou d'ailleurs au (613) 951-7277] et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca. Visitez notre site Internet www.statcan.ca.



Success is within
your reach

Le succès est à la
portée

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.

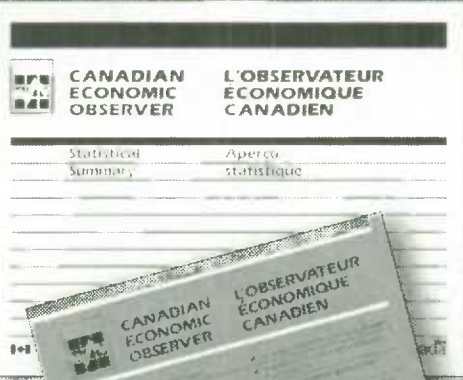
► CEO is easy to use

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 (L'OEC)*.

► L'OEC répond à vos besoins

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

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

► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants 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, *L'OEC* 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.

► L'OEC 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 L'OEC**.

VISIT OUR WEB SITE
www.statcan.ca

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 91-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 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, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro de catalogue 91-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVA et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US 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 la POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous dans la présente publication.