

C3



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Crude Petroleum and Natural Gas Production

February 1999

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 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 ordinolingué 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

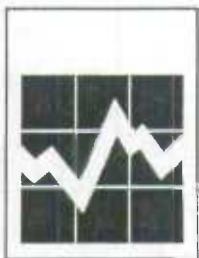
Les prix n'incluent pas la taxe de vente

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.

Veuillez 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. A 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

Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

February 1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Février 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.

May 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation involving 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.

Mai 1999

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 2

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant 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.

ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

ABBRÉVIATIONS

CAE Classification des activités économiques.

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
- Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

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
- Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

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	Faits saillants	
Table		Tableau	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Atlantic	8	Atlantique	8
Ontario	10	Ontario	10
Manitoba	12	Manitoba	12
Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
Alberta	16	Alberta	16
British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
Foreign	22	Étranger	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24	Canada	24
New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28	Ontario	28
Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
Alberta	32	Alberta	32
British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38	Yukon	38
Foreign	40	Étranger	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Data Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
Definitions	45	Définitions	45

TABLE DES MATIÈRES

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No. N° au catalogue	
Monthly Publications	Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	Services de gaz
Electric Power Statistics	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	Version en papier - bilingue
Electronic version - English	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	Version électronique - française
Quarterly Publication	Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications	Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	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)	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	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

February 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1999 amounted to 9.1 million cubic metres compared to 10.2 million cubic metres in February 1998, a decrease of 10.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 8.8% over February 1998.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 7.9 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.0 million cubic metres (38.8) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.5% to 15.5 billion cubic metres from 15.7 billion cubic metres in February 1998. Marketable production for February amounted to 12.6 billion cubic metres, a decrease of 1.4%.

The disposition of natural gas for February 1999 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.5 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.5 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

Faits saillants

Février 1999

En février 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,2 millions de mètres cubes en février 1998, une baisse de 10,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,8% depuis février 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 1999 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,0 millions de mètres cubes (38,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a baissé de 1,5% pour atteindre 15,5 milliards de mètres cubes contre 15,7 milliards de mètres cubes (en février 1998). En février 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,6 milliards de mètres cubes, une diminution de 1,4%.

Au cours du mois de février 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des 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; 7,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,5 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	2 453.0	2 208.8					
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	4 069.3	3 672.0					
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	1 425.3	1 260.7					
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	1 184.2	1 069.7					
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	9 131.8	8 211.2					
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	41.3	38.0					
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	976.2	867.9					
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 149.3	9 117.1					
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	3 839.6					
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	14 361.6	12 956.7					
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 068.8
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0					
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					
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	2 111.7					
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					
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					
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					
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	7 918.1					
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					
40	1998	7 002.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5					
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	-226.7	243.7					
46	1998	-481.5	-1.9	852.2	354.1	-216.7	-861.6	-102.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	50.0	30.0					
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-96.8	-265.6					
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 361.6	12 956.7					
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 068.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	4 661.8 5 536.0
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	7 741.3 8 506.0
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	2 686.0 2 326.8
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	2 253.9 2 698.7
9 926.8	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	17 363.0 19 067.5
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	79.3 77.5
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1 844.1 1 858.5
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	19 266.4 21 003.5
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	8 051.9 7 333.1
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	27 318.3 28 336.6
					1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998
					19 20
					Utilisation:
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	3 770.9 2 835.5
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	3 517.9 3 442.8
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	4 321.2 4 389.7
-	-	-	-	-	- - 1999 1998
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	581.5 588.6
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	3 936.7 3 822.9
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	509.2 547.6
-	-	-	-	-	- - 1999 1998
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	16 637.4 15 627.1
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	10 946.3 13 212.4
77.1	-	78.3	71.3	-	- - 1999 1998
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	10 946.3 13 212.4
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	17.0 - 483.4
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	80.0 96.2
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 362.4 - 115.7
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	27 318.3 28 336.6
					1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998
					51 52

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1999	—	—					
2	1998	—	—					
3 Light and medium	1999	371.3	374.2					
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	371.3	374.2					
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	371.3	374.2					
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	371.3	374.2					
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	—					
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	—	—					
32	1998	—	—					
33 — British Columbia	1999	—	—					
34	1998	—	—					
35 — N.W. Territories	1999	—	—					
36	1998	—	—					
37 Total to refineries	1999	90.4	—					
38	1998	—	—					
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6					
40	1998	269.7	401.6					
41 Export to other countries	1999	—	—					
42	1998	—	—					
43 Total exports	1999	399.5	323.6					
44	1998	269.7	401.6					
45 Net inventory changes	1999	— 118.6	50.6					
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	371.3	374.2					
52	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
					Production intérieure:
					1999 Lourd 1998
					2
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5 651.8
					1999 Léger et médium 1998
					3
					4
					1999 Synthétique 1998
					5
					6
					1999 Pétrole brut bitumineux 1998
					7
					8
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5 651.8
					1999 Total pétrole brut 1998
					9
					10
					1999 Condensat 1998
					11
					12
					1999 Pentanes plus 1998
					13
					14
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5 651.8
					1999 Total prélevements nets 1998
					15
					16
					1999 Importations 1998
					17
					18
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5 651.8
					1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998
					19
					20
					Utilisation:
					1999 Aux raffineries - Atlantique 1998
					21
					22
					1999 - Québec 1998
					23
					24
					1999 - Ontario 1998
					25
					26
					1999 - Manitoba 1998
					27
					28
					1999 - Saskatchewan 1998
					29
					30
					1999 - Alberta 1998
					31
					32
					1999 - Colombie-Britannique 1998
					33
					34
					1999 - Territoires du N.-D. 1998
					35
					36
					1999 Total livré aux raffineries 1998
					37
					38
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	723.1 671.3
					1999 Exportation aux États-Unis 1998
					39
					40
77.1	-	78.3	71.3	-	- 1999 Exportation dans d'autres pays 1998
					41
					42
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	723.1 671.3
					1999 Exportations totales 1998
					43
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	-68.0 -19.5
					1999 Variations nettes des stocks 1998
					45
					46
					1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998
					47
					48
					1999 Pertes et rectifications 1998
					49
					50
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	745.5 651.8
					1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998
					51
					52

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

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July 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	-	-	-	-
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	-	-	-	-
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	-	-	-	-
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	-	-	-	-
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	-	-	-	-
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	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	17.0	18.3	-	-	-	-
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9
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	-	-	-	-
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						Approvisionnement:
						Production intérieure:
						1999 Lourd
						1
						1998
						2
						1999 Léger et moyen
						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 prélevements nets
						15
						1998
						16
						1999 Importations
						17
						1998
						18
						1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS
						19
						1998
						20
						Utilisation:
						1999 Aux raffineries - Atlantique
						21
						1998
						22
						1999 - Québec
						23
						1998
						24
						1999 - Ontario
						25
						1998
						26
						1999 - Manitoba
						27
						1998
						28
						1999 - Saskatchewan
						29
						1998
						30
						1999 - Alberta
						31
						1998
						32
						1999 - Colombie-Britannique
						33
						1998
						34
						1999 - Territoires du N.-O.
						35
						1998
						36
						1999 Total livré aux raffineries
						37
						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
						1999 TOTAL DE L'UTILISATION
						51
						1998
						52

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

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

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

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Medium and Heavy	1999	1 340.4	1 224.5				
2	1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 364.6
3 Light	1999	465.1	413.8				
4	1998	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7	501.8
5 Synthetic	1999	-	-				
6	1998	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-				
8	1998	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	1 805.5	1 638.3				
10	1998	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5	1 866.4
11 Condensate	1999	-	-				
12	1998	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	1.3	1.2				
14	1998	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.2
15 Total net withdrawals	1999	1 806.8	1 639.5				
16	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6
17 Imports	1999	-	-				
18	1998	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	1 806.8	1 639.5				
20	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-				
22	1998	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-				
24	1998	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	410.1	428.0				
26	1998	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7	354.2
27 - Manitoba	1999	-	-				
28	1998	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	166.8	168.0				
30	1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	165.1
31 - Alberta	1999	31.5	24.8				
32	1998	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1	30.3
33 - British Columbia	1999	-	-				
34	1998	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-				
36	1998	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	608.4	620.8				
38	1998	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2	549.6
39 Export to the United States	1999	1 011.1	904.3				
40	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5
41 Export to other countries	1999	-	-				
42	1998	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	1 011.1	904.3				
44	1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8	1 346.5
45 Net inventory changes	1999	127.2	92.0				
46	1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	-90.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-				
48	1998	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	60.1	22.4				
50	1998	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9	61.8
51 TOTAL DISPOSITION	1999	1 806.8	1 639.5				
52	1998	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4	1 867.6
19							

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						Approvisionnement:
						Production intérieure:
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	2 564.9 2 958.9	1999 Médium et lourd 1998
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	878.9 1 072.5	1999 Léger 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux 1998
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	3 443.8 4 031.4	1999 Total pétrole brut 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat 1998
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	2.5 2.1	1999 Pentanes plus 1998
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 Total prélevements nets 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Importations 1998
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998
						Utilisation:
						1999 Aux raffineries - Atlantique 1998
-	-	-	-	-	-	- Québec 1998
-	-	-	-	-	-	- Ontario 1998
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	838.1 804.9	- Manitoba 1998
-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan 1998
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	334.8 331.4	- Alberta 1998
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	56.3 60.1	- Colombie-Britannique 1998
-	-	-	-	-	-	- Territoires du N.-O. 1998
778.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1 229.2 1 196.4	1999 Total livré aux raffineries 1998
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 915.4 2 738.4	1999 Exportation aux États-Unis 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays 1998
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1 915.4 2 738.4	1999 Exportations totales 1998
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	219.2 -8.5	1999 Variations nettes des stocks 1998
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	82.5 107.2	1999 Pertes et rectifications 1998
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	3 446.3 4 033.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998

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	1 112.6	984.3					
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	2 814.9	2 506.9					
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	1 425.3	1 260.7					
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	1 184.2	1 069.7					
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	6 537.0	5 821.6					
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	36.8	34.1					
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	926.2	822.6					
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.8
15 Total net withdrawals	1999	7 500.0	6 678.3					
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	7 500.0	6 678.3					
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					
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 336.5
27 — Manitoba	1999	—	—					
28	1998	—	—	—	—	—	—	—
29 — Saskatchewan	1999	131.9	114.8					
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					
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					
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					
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					
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	—	—					
42	1998	—	—	—	—	164.2	95.3	—
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7					
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	— 156.4	66.8					
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					
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	— 154.1	— 266.4					
50	1998	— 126.3	— 113.7	— 118.0	— 23.5	— 68.7	— 80.1	— 1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 500.0	6 678.3					
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 sources, par mois 1998 - 1999, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
					Approvisionnement:
Production intérieure:					
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	2 096.9 2 577.1
					1999 Lourd 1998
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	5 321.8 5 969.2
					1999 Léger et médium 1998
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	2 686.0 2 326.8
					1999 Synthétique 1998
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	2 253.9 2 698.7
					1999 Pétrole brut bitumineux 1998
6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 761.5	6 895.9	12 358.6 13 571.8
					1999 Total pétrole brut 1998
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	70.9 68.9
					1999 Condensat 1998
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1 748.8 1 761.0
					1999 Pentanes plus 1998
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7
					1999 Total prélevements nets 1998
-	-	-	-	-	- 1999 Importations 1998
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7
					1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998
Utilisation:					
-	-	-	-	-	- 1999 Aux raffineries - Atlantique 1998
-	-	-	-	-	- 1999 -- Québec 1998
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	2 331.1 2 196.4
					1999 -- Ontario 1998
-	-	-	-	-	- 1999 -- Manitoba 1998
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	246.7 257.2
					1999 -- Saskatchewan 1998
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	3 740.2 3 653.2
					1999 -- Alberta 1998
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	280.7 423.1
					1999 -- Colombie-Britannique 1998
-	-	-	-	-	- 1999 -- Territoires du N.-O. 1998
3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	6 598.7 6 529.9
					1999 Total livré aux raffineries 1998
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	8 009.7 9 457.0
					1999 Exportation aux États-Unis 1998
-	-	-	-	-	- 1999 Exportation dans d'autres pays 1998
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	8 009.7 9 457.0
					1999 Exportations totales 1998
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	-89.6 - 441.4
					1999 Variations nettes des stocks 1998
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	80.0 96.2
					1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 420.5 - 240.0
					1999 Pertes et rectifications 1998
7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	14 178.3 15 401.7
					1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998

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

	January 1999	February 1998	March 1999	April 1998	May 1999	June 1998	July 1999
	Janvier 1999	Février 1998	Mars 1999	Avril 1998	Mai 1999	Juin 1998	Juillet 1999
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic Production:							
1 Heavy			-	-	-	-	-
2	1999	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	192.6	-	-	-	-
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	192.6	-	-	-	-
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8
11 Condensate	1999	4.5	3.9	-	-	-	-
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.2	-	-	-	-
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8
15 Total net withdrawals	1999	265.0	233.7	-	-	-	-
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	233.7	-	-	-	-
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	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	-	-	-	-
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	-	-	-	-
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	217.0	151.7	-	-	-	-
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	-	-	-	-
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	-	-	-	-
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-	-	-	-
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-33.5	-8.2	-	-	-	-
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	233.7	-	-	-	-
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3

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

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
-	-	-	-	-	-
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	411.9 421.4
-	-	-	-	-	-
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	8.4 8.6
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	78.4 80.5
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7 510.5
-	-	-	-	-	-
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7 510.5
Utilisation:					
-	-	-	-	-	-
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	140.2 109.6
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	228.5 124.5
-	-	-	-	-	-
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	368.7 234.1
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	183.7 276.8
-	-	-	-	-	-
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	183.7 276.8
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-12.0 -16.5
-	-	-	-	-	-
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	-41.7 16.1
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	498.7 510.5

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

	January 1999	February 1998	March 1999	April 1998	May 1999	June 1998	July 1999
	Janvier 1999	Février 1998	Mars 1999	Avril 1998	Mai 1999	Juin 1998	Juillet 1999
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply:							
Domestic production:							
1 Heavy							
2	1999	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	131.6	121.4				
4	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2
5 Synthetic	1999	-	-				
6	1998	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	131.6	121.4				
10	1998	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0	131.2
11 Condensate	1999	-	-				
12	1998	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	7.5	6.9				
14	1998	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4	7.0
15 Total net withdrawals	1999	139.1	128.3				
16	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5
17 Imports	1999	-	-				
18	1998	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	139.1	128.3				
20	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-				
22	1998	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-				
24	1998	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	140.5	118.5				
26	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9
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	140.5	118.5				
38	1998	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1	141.9
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				
46	1998	-0.3	-0.6	0.5	9.6	-1.4	-3.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-				
48	1998	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-1.4	-0.5				
50	1998	-0.4	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	139.1	128.3				
52	1998	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4	138.5

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						Approvisionnement:
						Production intérieure:
						1999 Lourd 1998
						1 2
						1999 Léger et médium 1998
						3 4
						1999 Synthétique 1998
						5 6
						1999 Pétrole brut bitumineux 1998
						7 8
						1999 Total pétrole brut 1998
						9 10
						1999 Condensat 1998
						11 12
						1999 Pentanes plus 1998
						13 14
						1999 Total prélèvements nets 1998
						15 16
						1999 Importations 1998
						17 18
						1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1998
						19 20
						Utilisation:
						1999 Aux raffineries - Atlantique 1998
						21 22
						1999 - Québec 1998
						23 24
						1999 - Ontario 1998
						25 26
						1999 - Manitoba 1998
						27 28
						1999 - Saskatchewan 1998
						29 30
						1999 - Alberta 1998
						31 32
						1999 - Colombie-Britannique 1998
						33 34
						1999 - Territoires du N.-B. 1998
						35 36
						1999 Total livré aux raffineries 1998
						37 38
						1999 Exportation aux États-Unis 1998
						39 40
						1999 Exportation dans d'autres pays 1998
						41 42
						1999 Exportations totales 1998
						43 44
						1999 Variations nettes des stocks 1998
						45 46
						1999 Livraisons à d'autres acheteurs 1998
						47 48
						1999 Pertes et rectifications 1998
						49 50
						1999 TOTAL DE L'UTILISATION 1998
						51 52

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

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July 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	3 839.6	-	-	-	-
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5
19 TOTAL SUPPLY	1999	4 212.3	3 839.6	-	-	-	-
20	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5
Disposition:							
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 073.5	1 607.0	-	-	-	-
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7	1 640.7
23	- Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	-	-	-
24		1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	387.1	466.4	-	-	-
26		1998	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	4 212.3	3 839.6	-	-	-	-
38	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5
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	-	-	-	-
46	1998	-0.1	-	0.3	48.0	40.2	-87.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	34.9	-11.1	-	-	-	-
50	1998	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2	87.7
51 TOTAL DISPOSITION	1999	4 212.3	3 839.6	-	-	-	-
52	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5

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

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

	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius							
Supply :							
1 Gross new production	1999 18 190.9	15 817.8					
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 17 854.0	15 508.8					
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 17 138.0	14 891.7					
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 541.1	511.6					
8	1998 533.4	514.3	532.2	478.8	512.1	466.6	502.8
9 - Shrinkage (1)	1999 1 623.1	1 510.8					
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 561.9	453.4					
12	1998 561.3	454.6	525.5	450.8	473.0	516.4	548.4
13 - Adjustment	1999 - 213.1	- 184.2					
14	1998 - 233.6	- 123.9	- 118.1	- 168.5	- 146.7	- 135.9	- 198.7
15 Total marketable gas	1999 14 625.0	12 600.1					
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					
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 14 684.8	12 649.9					
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 -3 053.5	-2 630.5					
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 709.8	539.4					
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					
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	1 920.0					
30	1998 1 841.9	1 659.9	1 826.6	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					
34	1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35 - Ontario	1999 1 980.0	1 708.3					
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	200.9					
38	1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39 - Saskatchewan	1999 300.8	221.7					
40	1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41 - Alberta	1999 2 445.1	2 076.5					
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	439.1					
44	1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45 - Northwest Territories	1999 10.7	9.6					
46	1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47 Total utility sales	1999 6 360.6	5 335.0					
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 14 684.8	12 649.9					
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 Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius						
Approvisionnements :						
16 798.6 16 597.6 17 401.5 17 227.0 18 046.0 34 008.7 1999 Production originale brute 16 495.9 16 334.7 17 095.0 16 958.4 17 771.5 33 362.8 1999 Production originale nette 15 266.2 14 891.0 15 928.2 16 164.2 17 015.0 32 029.7 1999 Prélèvements nets 517.7 506.9 556.4 594.7 497.3 1 052.7 1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1 575.8 1 459.4 1 521.0 1 507.4 1 509.1 3 133.9 1999 - Pertes lors de traitement (1) 546.5 503.5 524.3 534.7 552.2 1 015.3 1999 - Utilisation dans les usines (2) - 463.5 - 445.3 - 298.8 43.7 103.6 - 397.3 1999 - Rectifications 13 089.7 12 866.5 13 625.3 13 483.7 14 352.8 27 225.1 1999 Total du gaz marchand 1.1 20.7 27.3 54.6 85.0 109.6 1999 Importations - - - - - - 1999 Autres arrivages 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 538.3 14 437.8 27 334.7 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 538.3 14 437.8 27 597.7 1998						
Utilisation :						
1 204.0 1 127.9 782.1 - 481.8 -1 421.6 -5 684.0 1999 Variations des stocks des distributeurs 347.1 564.8 600.8 502.9 787.9 1 249.2 1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 7 894.2 7 467.5 7 565.0 7 101.9 7 845.2 15 892.1 1999 Exportations 1 246.2 1 239.9 1 338.8 1 926.2 1 974.2 4 181.8 1999 Ventes directes (excl. services de gaz) - - - - - - 1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 348.3 358.7 433.1 516.0 584.1 1 487.2 1999 - Québec 413.6 423.3 790.9 1 292.3 1 357.6 3 688.3 1999 - Ontario 36.0 48.4 94.2 170.6 247.5 486.4 1999 - Manitoba 30.4 47.5 100.7 171.3 270.5 522.5 1999 - Saskatchewan 1 319.4 1 357.8 1 654.5 1 907.3 2 212.5 4 521.6 1999 - Alberta 240.1 240.2 281.4 421.5 569.4 969.3 1999 - Colombie-Britannique 11.5 11.2 11.1 10.1 10.5 20.3 1999 - Territoires du Nord-Ouest 2 399.3 2 487.1 3 365.9 4 489.1 5 252.1 11 695.6 1999 Total des ventes services de gaz 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 538.3 14 437.8 27 334.7 1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 13 090.8 12 887.2 13 652.6 13 538.3 14 437.8 27 597.7 1998						

(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 Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1999	90.9	92.0					
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 Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius					
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	182.9 98.9
-	-	-	-	-	1999 Production originale brute 1998
-	-	-	-	-	1999 Production originale nette 1998
-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets 1998
-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998
-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement 1998
-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines 1998
-	-	-	-	-	1999 - Rectifications 1998
-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand 1998
-	-	-	-	-	1999 Importations 1998
-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages 1998
-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998
Approvisionnements :					
-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs 1998
-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998
-	-	-	-	-	1999 Exportations 1998
-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998
-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998
-	-	-	-	-	1999 - Québec 1998
-	-	-	-	-	1999 - Ontario 1998
-	-	-	-	-	1999 - Manitoba 1998
-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan 1998
-	-	-	-	-	1999 - Alberta 1998
-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique 1998
-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998
-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz 1998
-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998
Utilisation :					
-	-	-	-	-	23
-	-	-	-	-	24
-	-	-	-	-	25
-	-	-	-	-	26
-	-	-	-	-	27
-	-	-	-	-	28
-	-	-	-	-	29
-	-	-	-	-	30
-	-	-	-	-	31
-	-	-	-	-	32
-	-	-	-	-	33
-	-	-	-	-	34
-	-	-	-	-	35
-	-	-	-	-	36
-	-	-	-	-	37
-	-	-	-	-	38
-	-	-	-	-	39
-	-	-	-	-	40
-	-	-	-	-	41
-	-	-	-	-	42
-	-	-	-	-	43
-	-	-	-	-	44
-	-	-	-	-	45
-	-	-	-	-	46
-	-	-	-	-	47
-	-	-	-	-	48
-	-	-	-	-	49
-	-	-	-	-	50

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1999	25.9	23.6					
2	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
3 Net new production	1999	25.9	23.6					
4	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
5 Net withdrawals	1999	25.9	23.6					
6	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
7 Less - Field uses	1999	-	-					
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1999	-	-					
10	1998	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1999	-	-					
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1999	-	-					
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1999	25.9	23.6					
16	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-					
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	25.9	23.6					
22	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1999	-	-					
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1999	-	-					
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1999	-	-					
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-					
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	-	-					
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1999	25.9	23.6					
36	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
37 - Manitoba	1999	-	-					
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	-	-					
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-					
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-					
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	25.9	23.6					
48	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	25.9	23.6					
50	1998	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2	17.9	23.1

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

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Feb. Jan. à Fév.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius					
Approvisionnements :					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 Production originale brute					
47.8 1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 Production originale nette					
47.8 1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 Prélèvements nets					
47.8 1998					
- - - - - - 1999 Moins - Utilisation dans les chantiers					
1998					
- - - - - - - Pertes lors de traitement					
1998					
- - - - - - 1999 - Utilisation dans les usines					
1998					
- - - - - - 1999 - Rectifications					
1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 Total du gaz marchand					
47.8 1998					
- - - - - - 1999 Importations					
1998					
- - - - - - 1999 Autres arrivages					
1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
47.8 1998					
Utilisation :					
- - - - - - 1999 Variations des stocks des distributeurs					
1998					
- - - - - - 1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
1998					
- - - - - - 1999 Exportations					
1998					
- - - - - - 1999 Ventes directes (excl. services de gaz)					
1998					
- - - - - - 1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
1998					
- - - - - - 1999 - Québec					
1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 - Ontario					
47.8 1998					
- - - - - - 1999 - Manitoba					
1998					
- - - - - - 1999 - Saskatchewan					
1998					
- - - - - - 1999 - Alberta					
1998					
- - - - - - 1999 - Colombie-Britannique					
1998					
- - - - - - 1999 - Territoires du Nord-Ouest					
1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 Total des ventes services de gaz					
47.8 1998					
23.2 22.7 23.9 25.3 26.6 49.5 1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
47.8 1998					

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1999	633.5	569.6					
2	1998	596.3	539.8	581.3	544.3	566.8	564.1	581.2
3 Net new production	1999	615.5	552.6					
4	1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
5 Net withdrawals	1999	615.5	552.6					
6	1998	579.3	523.8	564.3	528.3	549.8	547.1	564.2
7 Less - Field uses	1999	93.8	75.2					
8	1998	88.3	71.3	73.3	60.0	67.3	62.6	70.3
9 - Shrinkage	1999	7.8	6.3					
10	1998	7.3	6.0	6.2	5.2	5.7	7.6	6.0
11 - Plant uses	1999	9.6	9.4					
12	1998	9.0	8.9	8.4	8.7	8.1	7.9	8.3
13 - Adjustment	1999	0.2	3.3					
14	1998	0.2	3.2	0.7	1.0	10.0	10.2	12.7
15 Total marketable gas	1999	504.1	458.4					
16	1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17 Imports	1999	-	-					
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1999	-	-					
20	1998	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4					
22	1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9					
24	1998	- 230.5	- 68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25 Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	13.2					
26	1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27 Exports	1999	12.0	13.0					
28	1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29 Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	120.0					
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					
36	1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37 - Manitoba	1999	-	-					
38	1998	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1999	300.8	221.7					
40	1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41 - Alberta	1999	-	-					
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1999	-	-					
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1999	-	-					
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Total utility sales	1999	559.5	495.1					
48	1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4					
50	1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						Approvisionnements :		
						1999 Production originale brute		1
585.4	578.6	637.4	634.6	647.5	1 203.1	1998		2
					1 136.1			
					1 168.1	1999 Production originale nette		3
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 103.1	1998		4
					1 168.1	1999 Prélèvements nets		5
568.4	561.6	619.4	616.6	628.5	1 103.1	1998		6
					169.0	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
75.3	75.8	88.0	92.6	95.8	159.6	1998		8
					14.1	1999 - Pertes lors de traitement		9
6.3	6.4	5.0	7.6	8.6	13.3	1998		10
					19.0	1999 - Utilisation dans les usines		11
8.5	8.6	8.4	9.7	9.1	17.9	1998		12
					3.5	1999 - Rectifications		13
5.9	8.2	16.2	4.7	-0.2	3.4	1998		14
					962.5	1999 Total du gaz marchand		15
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	908.9	1998		16
						1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
						1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	962.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					908.9	1998		22
						Utilisation :		
						1999 Variations des stocks des distributeurs		23
187.1	151.3	49.9	-53.9	-204.5	-402.7	1998		24
					-298.6			
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	44.6	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
					194.1	1998		26
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	25.0	1999 Exportations		27
					28.2	1998		28
-	-	12.0	78.6	115.5	241.0	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
					48.0	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	532.1	1999 - Ontario		35
					451.2	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
						1998		38
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	522.5	1999 - Saskatchewan		39
					486.0	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	1 054.6	1999 Total des ventes services de gaz		47
					937.2	1998		48
						1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	962.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		50
					908.9	1998		

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1999	15 345.2	13 250.2					
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	15 132.0	13 069.1					
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	14 416.0	12 452.0					
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	388.9	386.5					
8	1998	388.7	393.7	402.8	362.7	391.3	352.4	378.6
9 - Shrinkage (1)	1999	1 416.7	1 291.8					
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	472.9	362.2					
12	1998	472.7	368.9	429.6	350.6	380.5	445.6	442.0
13 - Adjustment	1999	- 275.7	- 131.7					
14	1998	- 211.6	- 93.8	- 118.2	- 70.1	- 120.1	- 113.6	- 145.6
15 Total marketable gas	1999	12 413.2	10 543.2					
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	12 413.2	10 543.2					
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	-2 214.0	-1 983.5					
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	582.5	471.8					
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					
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	1 577.9					
30	1998	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31 Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-					
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1999	808.3	678.9					
34	1998	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35 - Ontario	1999	1 541.6	1 263.8					
36	1998	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37 - Manitoba	1999	285.5	200.9					
38	1998	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39 - Saskatchewan	1999	-	-					
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1999	2 286.1	1 911.8					
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	25.5					
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	4 977.0	4 080.9					
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	12 413.2	10 543.2					
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 Feb.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius						
Approvisionnements :						
14 174.8	13 880.3	14 479.1	14 369.6	15 157.9	28 595.4	1999 Production originale brute
					28 833.9	1998
14 033.7	13 748.3	14 355.9	14 248.3	15 036.2	28 201.1	1999 Production originale nette
					28 540.7	1998
12 804.0	12 304.6	13 189.1	13 454.1	14 279.7	26 868.0	1999 Prélèvements nets
					27 196.5	1998
384.5	376.8	409.6	442.9	341.2	775.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers
					782.4	1998
1 390.9	1 273.5	1 312.9	1 297.1	1 292.8	2 708.5	1999 - Pertes lors de traitement (1)
					2 731.8	1998
466.6	423.1	426.2	447.3	464.3	835.1	1999 - Utilisation dans les usines (2)
					841.6	1998
- 238.9	- 146.7	- 103.5	25.1	155.6	- 407.4	1999 - Rectifications
					- 305.4	1998
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4	1999 Total du gaz marchand
					23 146.1	1998
						1999 Importations
						1998
						1999 Autres arrivages
						1998
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
					23 146.1	1998
Utilisation :						
957.9	688.3	564.6	- 203.0	- 773.9	-4 197.5	1999 Variations des stocks des distributeurs
					-2 681.8	1998
339.7	472.0	508.1	562.3	675.7	1 054.3	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux
					996.7	1998
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 178.9	6 817.2	13 646.2	1999 Exportations
					13 049.3	1998
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	3 395.5	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)
					2 871.8	1998
						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick
						1998
						- Québec
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1 487.2	1999
					1 353.1	1998
14.7	52.4	357.1	872.0	866.7	2 805.4	1999 - Ontario
					2 897.9	1998
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	486.4	1999 - Manitoba
					433.2	1998
						- Saskatchewan
						39
						40
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	4 197.9	1999 - Alberta
					4 124.2	1998
						- Colombie-Britannique
						43
12.4	14.8	40.0	44.8	69.6	81.0	1999 - Territoires du Nord-Ouest
					101.7	1998
						44
						45
						46
1 593.0	1 681.6	2 426.0	3 352.4	3 830.5	9 057.9	1999 Total des ventes services de gaz
					8 910.1	1998
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	22 956.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
					23 146.1	1998
						49
						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 Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1 Gross new production	1999	2 022.2	1 828.8					
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	1 809.9					
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	1 809.9					
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					
8	1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9 - Shrinkage	1999	188.2	205.1					
10	1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11 - Plant uses	1999	75.4	79.3					
12	1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13 - Adjustment	1999	62.4	-55.8					
14	1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15 Total marketable gas	1999	1 623.3	1 531.4					
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	1 531.4					
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	- 464.1					
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	54.4					
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					
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	222.1					
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	97.7					
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	164.7					
42	1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43 - British Columbia	1999	425.8	379.7					
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	642.1					
48	1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 531.4					
50	1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius					
Approvisionnements :					
1 847.0 1 960.5 2 049.7 2 022.4 2 027.3 3 851.0 3 831.1 1999 Production originale brute 1998					
1 829.9 1 944.2 2 025.9 2 002.0 2 010.5 3 817.6 3 790.7 1999 Production originale nette 1998					
1 829.9 1 944.2 2 025.9 2 002.0 2 010.5 3 817.6 3 790.7 1999 Prélèvements nets 1998					
57.9 54.3 58.8 59.2 60.3 108.3 105.7 1999 Moins - Utilisation dans les chantiers 1998					
173.6 171.7 193.1 193.1 197.6 393.3 359.7 1999 - Pertes lors de traitement 1998					
69.4 68.5 85.6 74.2 74.3 154.7 151.0 1999 - Utilisation dans les usines 1998					
- 230.5 - 306.8 - 211.5 13.9 -51.8 6.6 -55.5 1999 - Rectifications 1998					
1 759.5 1 956.5 1 899.9 1 661.6 1 730.1 3 154.7 3 229.8 1999 Total du gaz marchand 1998					
- - - - - - 1999 Importations 1998					
- - - - - - 1999 Autres arrivages 1998					
1 759.5 1 956.5 1 899.9 1 661.6 1 730.1 3 154.7 3 229.8 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1998					
Utilisation :					
59.0 288.3 167.6 - 224.9 - 443.2 -1 083.8 - 690.3 1999 Variations des stocks des distributeurs 1998					
27.6 65.8 42.9 - 123.7 56.3 150.3 165.9 1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998					
994.3 965.6 1 014.0 921.7 1 026.9 2 220.9 1 901.1 1999 Exportations 1998					
221.6 192.1 221.7 496.5 382.4 545.3 582.0 1999 Ventes directes (excl. services de gaz) 1998					
- - - - - - 1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick 1998					
- - - - - - 1999 - Québec 1998					
- - - - - - 1999 - Ontario 1998					
- - - - - - 1999 - Manitoba 1998					
- - - - - - 1999 - Saskatchewan 1998					
137.8 150.5 152.9 158.3 149.9 323.7 267.8 1999 - Alberta 1998					
205.5 189.8 195.5 333.7 455.2 805.5 839.0 1999 - Colombie-Britannique 1998					
- - - - - - 1999 - Territoires du Nord-Ouest 1998					
457.0 444.7 453.7 592.0 707.7 1 322.0 1 271.1 1999 Total des ventes services de gaz 1998					
1 759.5 1 956.5 1 899.9 1 661.6 1 730.1 3 154.7 3 229.8 1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1998					

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

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

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 Feb.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnements :								
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	24.1	1999 Production originale brute	1	
					26.2	1998	2	
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	23.8	1999 Production originale nette	3	
					25.8	1998	4	
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	23.8	1999 Prélèvements nets	5	
					25.8	1998	6	
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7	
						1998	8	
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	1999 - Pertes lors de traitement	9	
					0.6	1998	10	
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.4	1999 - Utilisation dans les usines	11	
					-0.1	1998	12	
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13	
						1998	14	
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7	1999 Total du gaz marchand	15	
					25.3	1998	16	
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17	
						1998	18	
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19	
						1998	20	
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21	
					25.3	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	3.4	1999 - Colombie-Britannique	43	
					4.1	1998	44	
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	20.3	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45	
					21.2	1998	46	
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7	1999 Total des ventes services de gaz	47	
					25.3	1998	48	
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	23.7	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49	
					25.3	1998	50	

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
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 57.2 102.7					
65.5 1999 Production originale brute					
1998 1999 Production originale nette					
27.5 44.8 56.7 54.0 57.1 102.7					
65.3 1998 1999 Prélèvements nets					
27.5 44.8 56.7 54.0 57.1 102.7					
65.3 1998 1999 Moins - Utilisation dans les chantiers					
- - - - - -					
1998 1999 - Pertes lors de traitement					
4.8 7.5 9.7 9.3 9.8 17.5					
11.2 1998 - Utilisation dans les usines					
2.0 3.5 4.3 3.6 4.5 6.9					
5.5 1998 - Rectifications					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Total du gaz marchand					
20.7 33.8 42.7 41.1 42.8 78.3					
48.6 1998 1999 Importations					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Autres arrivages					
- - - - - -					
1998 1999 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
20.7 33.8 42.7 41.1 42.8 78.3					
48.6 1998 1999 1999 Variations des stocks des distributeurs					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Exportations					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Ventes directes (excl. services de gaz)					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Québec					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Ontario					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Manitoba					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Saskatchewan					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Alberta					
- - - - - -					
1998 1999 1999 - Colombie-Britannique					
20.7 33.8 42.7 41.1 42.8 78.3					
48.6 1998 1999 1999 Territoires du Nord-Ouest					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Total des ventes services de gaz					
20.7 33.8 42.7 41.1 42.8 78.3					
48.6 1998 1999 1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
20.7 33.8 42.7 41.1 42.8 78.3					
48.6 1998 1999 1999 1999 Production de pétrole brut & gaz naturel					
- - - - - -					
1998 1999 1999 Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue					

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July 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					
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	59.8	49.8					
22	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	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					
36	1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
37 - Manitoba	1999	-	-					
38	1998	-	-					
39 - Saskatchewan	1999	-	-					
40	1998	-	-					
41 - Alberta	1999	-	-					
42	1998	-	-					
43 - British Columbia	1999	1.1	-					
44	1998	5.8	-					
45 - Northwest Territories	1999	-	-					
46	1998	-	-					
47 Total utility sales	1999	59.8	49.8					
48	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1999	59.8	49.8					
50	1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	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 Feb.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Fév.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius					
Approvisionnements :					
1999 Production originale brute					
1998					
1999 Production originale nette					
1998					
1999 Prélèvements nets					
1998					
1999 Moins - Utilisation dans les chantiers					
1998					
1999 - Pertes lors de traitement					
1998					
1999 - Utilisation dans les usines					
1998					
1999 - Rectifications					
1998					
1999 Total du gaz marchand					
1998					
1999 Importations					
1998					
1999 Autres arrivages					
1998					
1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
1998					
Utilisation :					
1999 Variations des stocks des distributeurs					
1998					
1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux					
1998					
1999 Exportations					
1998					
1999 Ventes directes (excl. services de gaz)					
1998					
1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick					
1998					
1999 - Québec					
1998					
1999 - Ontario					
1998					
1999 - Manitoba					
1998					
1999 - Saskatchewan					
1998					
1999 - Alberta					
1998					
1999 - Colombie-Britannique					
1998					
1999 - Territoires du Nord-Ouest					
1998					
1999 Total des ventes services de gaz					
1998					
1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					
1998					

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

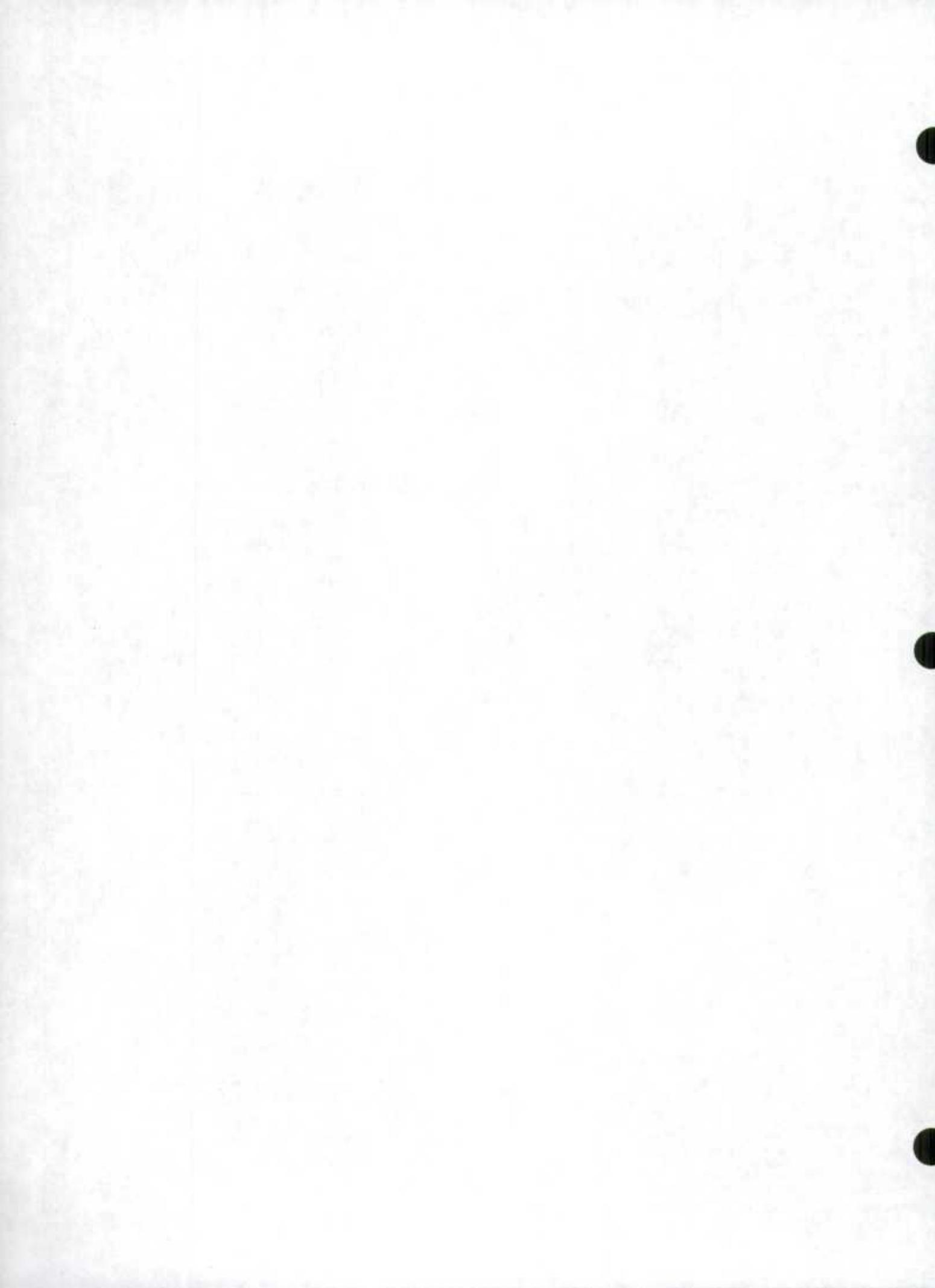
		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Gas use - reprocessing								
1	Shrinkage (1)	1999	245.0	221.3				
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2
3	Flared (2)	1999	5.0	4.5				
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	37.0	33.4				
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
7	Manitoba	1999	-	-				
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.3	3.0				
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0
11	Alberta	1999	873.5	816.0				
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8
13	British Columbia	1999	34.2	30.9				
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0
15	Canada	1999	911.0	849.9				
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8
Butane								
17	Manitoba	1999	-	-				
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.7	1.5				
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7
21	Alberta	1999	486.1	420.4				
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0
23	British Columbia	1999	25.1	22.7				
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6
25	Canada	1999	512.9	444.6				
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3
Ethane (before solvent flood)								
27	Manitoba	1999	-	-				
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-				
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0				
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8
33	British Columbia	1999	19.3	-				
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0				
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8
Metric tonnes - Tonne métrique								
Sulphur								
37	Manitoba	1999	-	-				
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-				
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	615 210	558 887				
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 873	501 210
43	British Columbia	1999	80 820	73 000				
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840
45	Canada	1999	696 030	631 887				
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050
(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 Feb. Jan. à Fév.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	466.3 649.1	1999 1998	Pertes (1)	1 2
4.5	0.1	-	4.1	5.1	9.5 12.0	1999 1998	Gaz brûlé (2)	3 4
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	70.4 66.7	1999 1998	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	7 8
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	6.3 6.4	1999 1998	Saskatchewan	9 10
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1 689.5 1 702.5	1999 1998	Alberta	11 12
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	65.1 79.6	1999 1998	Colombie-Britannique	13 14
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	1 760.9 1 788.5	1999 1998	Canada	15 16
Butane								
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	17 18
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	3.2 3.3	1999 1998	Saskatchewan	19 20
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	906.5 912.8	1999 1998	Alberta	21 22
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	47.8 56.5	1999 1998	Colombie-Britannique	23 24
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	957.5 972.6	1999 1998	Canada	25 26
Ethane (avant déplac. miscible)								
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	29 30
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1 373.9 1 774.5	1999 1998	Alberta	31 32
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	19.3 -	1999 1998	Colombie-Britannique	33 34
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	1 393.2 1 774.5	1999 1998	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	- -	1999 1998	Saskatchewan	39 40
606 992	611 308	616 286	602 017	645 915	1 174 097 1 182 531	1999 1998	Alberta	41 42
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	153 820 156 078	1999 1998	Colombie-Britannique	43 44
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	1 327 917 1 338 609	1999 1998	Canada	45 46

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

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



Data Quality and Methodology

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

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

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

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 pipe-lines (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.

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.

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 re-tranchement 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 niveling des points 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. Représenteront 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.

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



**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.

VISIT OUR WEB SITE
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus (GST/HST and applicable PST and US\$27 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.

**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 recevez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Abonnez-vous dès Aujourd'hui à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVA et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composer **SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 ou faites nous parvenir votre commande par **TELESCOPEUR** 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 communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication.

Perspectives on Labour and Income

Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

Perspectives on Labour and Income

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!



Your springboard to success

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

Perspectives reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

One easy decision: Subscribe today!

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58 in Canada (plus applicable taxes) and US\$58 outside Canada.

To subscribe:

CALL toll free **1 800 267-6677** FAX **1 800 889-9734**

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

Order via E-MAIL at **order@statcan.ca**

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'emploi et le revenu en perspective

Un outil essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

Le tremplin à votre succès

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre branche d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$ au Canada (taxes en sus) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au **1 800 267-6677** TÉLÉCOPIEZ au **1 800 889-9734**

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada.

Commandez par COURRIEL à **order@statcan.ca**

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.