

27



Catalogue no. 26-006-XPB

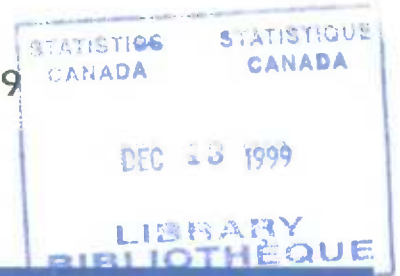
N° 26-006-XPB au catalogue

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 1999

Août 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](mailto: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 ordnolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

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

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

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

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

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-006-XPB au catalogue paraît mensuellement en version imprimée standard. Au Canada, un numéro coûte 19.00\$ et un abonnement d'un an coûte 186.00\$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 19.00\$US et un abonnement d'un an coûte 186.00\$US.

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

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 1999

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

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 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.

November 1999

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 51, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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

Novembre 1999

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 8

Périodicité Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note de reconnaissance

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



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels 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.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section
- and
- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section. Mrs Harding may be reached at (613)951-5708.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **Michel Palardy**, chef de sous-section, unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme Harding au numéro (613)951-5708.

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

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

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

**TABLE DES MATIÈRES**

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

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

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

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

## Highlights

### August 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1999 amounted to 10.3 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in August 1998, a decrease of 5.6%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres a decrease 21.3% over August 1998.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 7.7 million cubic metres (57.5%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (46.1%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.2% to 17.3 billion cubic metres from 17.0 billion cubic metres in August 1998. Marketable production for August amounted to 13.2 billion cubic metres, an increase of 0.6%.

The disposition of natural gas for August 1999 is as follows: 2.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.1 billion cubic metres exported; 3.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.6 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Août 1999

En août 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,3 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en août 1998, une diminution de 5,6%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 21,3% par rapport à août 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1999 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (57,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (46,1%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,2% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 17,0 milliards de mètres cubes (en août 1998). En août 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,6%.

Au cours du mois d'août 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,1 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,6 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								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	2 511.3	2 270.5	2 493.2	2 376.3	2 436.9	2 391.6	2 485.5
2	1998	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9	2 549.3	2 583.4
3 Light and medium	1999	4 112.0	3 685.9	3 835.0	3 901.4	4 164.0	3 868.4	4 124.8
4	1998	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5	4 218.5	4 414.2
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	9 283.0	8 393.4	9 027.9	8 726.1	9 287.3	9 212.9	9 399.9
10	1998	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7	9 873.0	9 949.9
11 Condensate	1999	40.0	35.9	39.3	35.3	37.1	33.4	36.1
12	1998	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8	33.3	38.3
13 Pentanes plus	1999	971.8	876.5	938.0	864.4	920.8	822.1	932.9
14	1998	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6	812.3	903.0
15 Total net withdrawals	1999	10 294.8	9 308.8	10 005.2	9 625.8	10 245.2	10 068.4	10 368.9
16	1998	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1	10 718.6	10 891.2
17 Imports	1999	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1	3 976.6	4 066.1
18	1998	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4	3 853.5	3 174.6
19 TOTAL SUPPLY	1999	14 807.1	13 186.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.0	14 435.0
20	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5	1 641.8	1 862.7
22	1998	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0	1 752.8	1 027.3
23 - Quebec	1999	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5	1 651.0	1 688.9
24	1998	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1	1 707.3	1 680.5
25 - Ontario	1999	2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0	2 082.5	2 167.0
26	1998	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9	2 274.2	2 231.2
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8	315.7	338.4
30	1998	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6	305.5	329.7
31 - Alberta	1999	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7	1 919.3	2 111.8
32	1998	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6	2 014.9	2 049.8
33 - British Columbia	1999	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4	279.7	293.6
34	1998	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0	270.4	252.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9	7 890.0	8 462.4
38	1998	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2	8 325.1	7 571.1
39 Export to the United States	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
40	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3	6 795.0	6 513.5
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	164.2	173.0	-
43 Total exports	1999	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0	6 312.0	6 616.3
44	1998	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5	6 968.0	6 513.5
45 Net inventory changes	1999	- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2	-73.7	- 626.1
46	1998	- 481.5	-1.9	852.2	354.1	- 216.7	- 861.6	- 107.7
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	30.7	-59.9	40.7	- 198.8	-43.8	- 113.3	-48.6
50	1998	-72.8	-42.9	-77.5	-49.6	-16.5	98.6	58.1
51 TOTAL DISPOSITION	1999	14 807.1	13 186.3	14 143.4	13 417.2	14 435.3	14 045.0	14 435.0
52	1998	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5	14 572.1	14 065.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
2 589.5					19 554.8	1999 Lourde	1
2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	21 375.5	1998	2
4 001.9					31 693.4	1999 Léger et médium	3
4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	34 188.6	1998	4
1 448.7					12 091.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	11 509.8	1998	6
1 272.9					9 304.0	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	11 044.8	1998	8
9 313.0					72 643.5	1999 Total pétrole brut	9
9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	78 118.6	1998	10
38.6					295.7	1999 Condensat	11
34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	295.9	1998	12
927.3					7 253.8	1999 Pentanes plus	13
926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	7 207.0	1998	14
10 278.9					80 193.0	1999 Total prélèvements nets	15
10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	85 621.5	1998	16
3 169.2					31 394.4	1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8	1998	18
13 448.1					111 587.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	115 061.3	1998	20
						<b>Utilisation:</b>	
1 091.3					13 516.7	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	11 770.5	1998	22
1 649.3					13 605.2	1999 - Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	13 841.3	1998	24
2 270.5					17 207.9	1999 - Ontario	25
2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	17 804.0	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-					-	1998	28
285.6					2 149.8	1999 - Saskatchewan	29
351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	2 415.5	1998	30
2 144.4					15 885.2	1999 - Alberta	31
2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	14 932.7	1998	32
292.8					2 257.7	1999 - Colombie-Britannique	33
294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	2 133.3	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-					-	1998	36
7 733.9					64 622.4	1999 Total livré aux raffineries	37
8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	62 897.3	1998	38
6 202.8					47 299.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	51 859.2	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
77.1		78.3	71.3		571.5	1998	42
6 202.8					47 299.4	1999 Exportations totales	43
6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	52 430.7	1998	44
-8.9					316.5	1999 Variations nettes des stocks	45
28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	- 434.2	1998	46
32.0					253.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	313.5	1998	48
- 511.7					- 904.7	1999 Pertes et rectifications	49
-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	- 146.0	1998	50
13 448.1					111 587.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	115 061.3	1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
4	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
10	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
16	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
20	1998	347.9	303.9	172.6	228.1	220.3	388.4	463.5
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	100.1
22	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	87.2
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	90.4	-	-	77.5	-	80.3	187.3
38	1998	-	-	-	-	80.3	112.1	-
39 Export to the United States	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
40	1998	269.7	401.6	-	135.4	134.7	268.7	269.3
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	157.2	-	77.7	-
43 Total exports	1999	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1	534.9	575.2
44	1998	269.7	401.6	-	292.6	134.7	346.4	269.3
45 Net inventory changes	1999	-78.6	50.6	-69.4	-13.1	103.4	-50.1	-128.5
46	1998	78.2	-97.7	172.6	-64.5	5.3	-70.1	194.2
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	411.3	374.2	189.2	454.0	638.5	565.1	634.0
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 source, par mois 1998 - 1999, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
554.6					3 820.9	1999	Léger et médium	3
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
554.6					3 820.9	1999	Total pétrole brut	9
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
554.6					3 820.9	1999	Total prélèvements nets	15
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
554.6					3 820.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998		20
						Utilisation:		
88.0					436.3	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	68.1	-	-	192.4	1998		22
110.3					197.5	1999	- Québec	23
-	-	48.7	17.6	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
198.3					633.8	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	116.8	17.6	-	192.4	1998		38
336.3					3 352.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
613.8	402.9	402.2	536.7	402.9	2 093.2	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
77.1	-	78.3	71.3	-	312.0	1998		42
336.3					3 382.8	1999	Exportations totales	43
690.9	402.9	480.5	608.0	402.9	2 405.2	1998		44
20.0					- 165.7	1999	Variations nettes des stocks	45
- 107.3	49.6	12.3	- 185.7	125.9	110.7	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999	Fertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998		50
554.6					3 820.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
583.6	452.5	609.6	439.9	528.8	2 708.3	1998		52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
4	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
10	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
11 Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12	1998	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14	1998	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
16	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
20	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
26	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32	1998	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34	1998	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
38	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1
39 Export to the United States	1999	-	-	-	-	-	-	-
40	1998	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	-	-	-	-	-	-	-
44	1998	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1999	-	-	-	-	-	-	-
46	1998	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50	1998	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1999	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8	21.6	21.7
52	1998	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7	17.9	19.1

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						<b>Approvisionnement:</b>		
						<b>Production intérieure:</b>		
-	-	-	-	-	-	1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
19.9					163.2	1999	Léger et médium	3
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
19.9					163.2	1999	Total pétrole brut	9
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
19.9					163.2	1999	Total prélèvements nets	15
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
19.9					163.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		20
						<b>Utilisation:</b>		
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
19.9					163.2	1999	- Ontario	25
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
19.9					163.2	1999	Total livré aux raffineries	37
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	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	Perdes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1998		50
19.9					163.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	140.5	1998		52



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

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

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1998 - 1999, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
46.8					376.9	1999 Léger et médium	3
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
46.8					376.9	1999 Total pétrole brut	9
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
46.8					376.9	1999 Total prélèvements nets	15
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
46.8					376.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	20
						<b>Utilisation:</b>	
-	-	-	-	-	-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 - Ontario	25
-	-	-	-	-	73.5	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
4.3	3.8	5.2	-	9.6	18.8	1999 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	73.5	1998	38
47.3					377.2	1999 Exportation aux États-Unis	39
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	325.2	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
47.3					377.2	1999 Exportations totales	43
46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	325.2	1998	44
-	1.0	-0.2	0.1	19.4	-18.6	1999 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	1.2	1998	46
-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998	48
-0.5					-0.5	1999 Pertes et rectifications	49
2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	24.8	1998	50
46.8					376.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	424.7	1998	52

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1	Medium and Heavy	1999	1 340.6	1 229.1	1 349.5	1 281.7	1 319.1	1 338.5
2		1998	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8	1 390.1
3	Light	1999	466.9	423.6	448.0	416.4	426.5	425.0
4		1998	563.1	509.4	554.6	508.9	501.8	511.6
5	Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total crude</b>	1999	<b>1 807.5</b>	<b>1 652.7</b>	<b>1 797.5</b>	<b>1 698.1</b>	<b>1 745.6</b>	<b>1 763.5</b>
10		1998	<b>2 105.7</b>	<b>1 925.7</b>	<b>2 064.0</b>	<b>1 899.5</b>	<b>1 939.5</b>	<b>1 901.7</b>
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes plus	1999	1.1	1.0	1.3	1.1	0.8	1.4
14		1998	1.1	1.0	1.1	1.0	1.2	1.2
15	<b>Total net withdrawals</b>	1999	<b>1 808.6</b>	<b>1 653.7</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.2</b>	<b>1 746.4</b>	<b>1 764.9</b>
16		1998	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>	<b>1 902.9</b>
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	1999	<b>1 808.6</b>	<b>1 653.7</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.2</b>	<b>1 746.4</b>	<b>1 764.9</b>
20		1998	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>	<b>1 902.9</b>
<b>Disposition:</b>								
21	To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4	215.1
26		1998	421.5	383.4	441.7	418.1	354.2	202.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4	170.1
30		1998	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4	176.2
31	- Alberta	1999	31.5	24.8	20.9	20.6	38.5	40.0
32		1998	33.4	26.7	20.7	5.8	30.3	33.0
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to refineries</b>	1999	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>	<b>425.2</b>
38		1998	<b>630.2</b>	<b>566.2</b>	<b>629.8</b>	<b>492.9</b>	<b>549.6</b>	<b>411.7</b>
39	Export to the United States	1999	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2	1 333.9
40		1998	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 346.5	1 300.7
41	Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total exports</b>	1999	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>	<b>1 333.9</b>
44		1998	<b>1 481.7</b>	<b>1 256.7</b>	<b>1 357.9</b>	<b>1 319.7</b>	<b>1 346.5</b>	<b>1 300.7</b>
45	Net inventory changes	1999	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6	-17.3
46		1998	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5	143.1
47	Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and adjustments	1999	61.9	36.6	77.5	39.8	66.4	23.1
50		1998	41.6	65.6	48.1	23.8	61.8	47.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	1999	<b>1 808.6</b>	<b>1 653.7</b>	<b>1 798.8</b>	<b>1 699.2</b>	<b>1 746.4</b>	<b>1 764.9</b>
52		1998	<b>2 106.8</b>	<b>1 926.7</b>	<b>2 065.1</b>	<b>1 900.5</b>	<b>1 940.4</b>	<b>1 902.9</b>

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
1 399.7					10 558.7	1999 Médium et lourd	1
1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	11 451.9	1998	2
445.2					3 455.3	1999 Léger	3
511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	4 182.9	1998	4
-					-	1999 Synthétique	5
-					-	1998	6
-					-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-					-	1998	8
1 844.9					14 014.0	1999 Total pétrole brut	9
1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	15 634.8	1998	10
-					-	1999 Condensat	11
-					-	1998	12
1.4					9.4	1999 Pentanes plus	13
1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	8.8	1998	14
1 846.3					14 023.4	1999 Total prélèvements nets	15
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	16
-					-	1999 Importations	17
-					-	1998	18
1 846.3					14 023.4	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	20
						<b>Utilisation:</b>	
-					-	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-					-	1998	22
-					-	1999 - Québec	23
-					-	1998	24
340.9					2 689.9	1999 - Ontario	25
546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	3 171.3	1998	26
-					-	1999 - Manitoba	27
-					-	1998	28
167.9					1 284.4	1999 - Saskatchewan	29
193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1 240.2	1998	30
33.8					240.3	1999 - Alberta	31
35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	217.9	1998	32
-					-	1999 - Colombie-Britannique	33
-					-	1998	34
-					-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-					-	1998	36
842.6					4 214.6	1999 Total livré aux raffineries	37
775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	4 629.4	1998	38
1 192.5					9 222.4	1999 Exportation aux États-Unis	39
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	10 672.8	1998	40
-					-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-					-	1998	42
1 192.5					9 222.4	1999 Exportations totales	43
1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	10 672.8	1998	44
37.5					153.6	1999 Variations nettes des stocks	45
- 165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	-48.7	1998	46
-					-	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-					-	1998	48
73.7					432.8	1999 Pertes et rectifications	49
47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	390.1	1998	50
1 846.3					14 023.4	1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	15 643.6	1998	52



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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	1 170.7	1 041.4	1 143.7	1 094.6	1 117.8	1 091.1	1 147.0
2	1998	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1	1 184.7	1 193.3
3 Light and medium	1999	2 815.8	2 513.0	2 796.1	2 640.7	2 702.9	2 527.2	2 681.5
4	1998	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0	2 893.6	3 001.8
5 Synthetic	1999	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3	1 755.9	1 560.0
6	1998	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9	1 661.1	1 464.7
7 Crude bitumen	1999	1 127.7	1 022.9	1 147.2	1 124.6	1 182.1	1 197.0	1 229.6
8	1998	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4	1 444.1	1 487.6
9 Total crude	1999	6 646.2	5 991.4	6 639.5	6 183.7	6 507.1	6 571.2	6 618.1
10	1998	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4	7 183.5	7 147.4
11 Condensate	1999	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1	29.8	32.4
12	1998	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1	28.6	33.6
13 Pentanes plus	1999	922.0	831.3	889.4	820.9	875.3	771.1	883.7
14	1998	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5	764.0	851.1
15 Total net withdrawals	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
16	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
20	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.3
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	52.1
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0	922.8	1 031.2
26	1998	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3	1 236.8	1 396.5
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4	132.7	168.3
30	1998	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2	140.4	153.5
31 - Alberta	1999	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7	1 798.6	1 980.6
32	1998	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9	1 931.6	1 970.3
33 - British Columbia	1999	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2	166.8	170.4
34	1998	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6	187.3	162.0
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3	3 020.9	3 402.6
38	1998	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0	3 496.1	3 682.3
39 Export to the United States	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
40	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6	5 018.5	4 753.7
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	164.2	95.3	-
43 Total exports	1999	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1	4 487.2	4 595.1
44	1998	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8	5 113.8	4 753.7
45 Net inventory changes	1999	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9	-62.8	- 445.1
46	1998	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1	- 595.7	- 435.1
47 Deliveries to other purchasers	1999	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0	30.0	31.0
48	1998	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0	42.0	30.8
49 Losses and adjustments	1999	-34.9	-70.5	29.4	- 161.8	-88.8	- 103.2	-49.0
50	1998	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7	-80.1	1.9
51 TOTAL DISPOSITION	1999	7 603.7	6 854.7	7 564.1	7 036.0	7 415.5	7 372.1	7 534.2
52	1998	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0	7 976.1	8 032.3

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
1 189.8					8 996.1	1999 Lourd	1
1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	9 923.6	1998	2
2 624.9					21 302.1	1999 Léger et médium	3
2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	23 857.3	1998	4
1 448.7					12 091.3	1999 Synthétique	5
1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	11 509.8	1998	6
1 272.9					9 304.0	1999 Pétrole brut bitumineux	7
1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	11 044.8	1998	8
<b>6 536.3</b>					<b>51 693.5</b>	<b>1999 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 962.1</b>	<b>6 976.7</b>	<b>7 101.1</b>	<b>6 701.5</b>	<b>6 895.9</b>	<b>56 335.4</b>	<b>1998</b>	<b>10</b>
34.9					264.3	1999 Condensat	11
30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	258.8	1998	12
885.1					6 878.8	1999 Pentanes plus	13
876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	6 811.5	1998	14
<b>7 456.3</b>					<b>58 836.6</b>	<b>1999 Total prélèvements nets</b>	<b>15</b>
<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>63 405.7</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
<b>7 456.3</b>					<b>58 836.6</b>	<b>1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>63 405.7</b>	<b>1998</b>	<b>20</b>
						<b>Utilisation:</b>	
-	-	-	-	-	52.1	1999 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1998	22
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
1 144.0					8 277.5	1999 - Ontario	25
983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	9 291.8	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
117.7					865.4	1999 - Saskatchewan	29
158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1 175.3	1998	30
2 037.8					15 020.5	1999 - Alberta	31
1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	14 269.1	1998	32
162.3					1 266.1	1999 - Colombie-Britannique	33
200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1 550.3	1998	34
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998	36
<b>3 461.8</b>					<b>25 481.6</b>	<b>1999 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 305.9</b>	<b>3 472.5</b>	<b>3 485.0</b>	<b>3 171.4</b>	<b>3 349.4</b>	<b>26 286.5</b>	<b>1998</b>	<b>38</b>
4 568.5					33 769.9	1999 Exportation aux États-Unis	39
4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	37 670.2	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	259.5	1998	42
<b>4 568.5</b>					<b>33 769.9</b>	<b>1999 Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 336.5</b>	<b>4 365.6</b>	<b>4 522.6</b>	<b>4 275.1</b>	<b>4 439.2</b>	<b>37 929.7</b>	<b>1998</b>	<b>44</b>
-51.0					365.1	1999 Variations nettes des stocks	45
273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	- 521.2	1998	46
32.0					253.8	1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	313.5	1998	48
- 555.0					-1 033.8	1999 Pertes et rectifications	49
-74.4	-77.6	-0.1	- 157.1	-68.3	- 602.8	1998	50
<b>7 456.3</b>					<b>58 836.6</b>	<b>1999 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 868.7</b>	<b>7 856.5</b>	<b>8 010.0</b>	<b>7 591.7</b>	<b>7 812.2</b>	<b>63 405.7</b>	<b>1998</b>	<b>52</b>

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1999	-	-	-	-	-	-	-
2	1998	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
4	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
5 Synthetic	1999	-	-	-	-	-	-	-
6	1998	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8	1998	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1999	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7	176.1	183.6
10	1998	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8	233.8	230.6
11 Condensate	1999	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0	3.6	3.7
12	1998	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7
13 Pentanes plus	1999	41.2	37.3	39.7	34.9	37.0	42.4	39.8
14	1998	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8	39.8	43.0
15 Total net withdrawals	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
16	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
17 Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18	1998	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
20	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-	-
22	1998	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24	1998	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26	1998	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28	1998	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30	1998	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1999	81.5	54.7	84.3	88.9	68.8	82.2	91.2
32	1998	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6	53.0	46.5
33 - British Columbia	1999	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2	112.9	123.2
34	1998	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4	83.1	90.6
35 - N.W. Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36	1998	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1999	210.5	154.2	213.0	200.5	225.0	195.1	214.4
38	1998	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0	136.1	137.1
39 Export to the United States	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
40	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
41 Export to other countries	1999	-	-	-	-	-	-	-
42	1998	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1999	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5	58.9	66.2
44	1998	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9	131.2	139.1
45 Net inventory changes	1999	-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1	11.2	-3.1
46	1998	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2	-15.2	-2.3
47 Deliveries to other purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48	1998	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1999	-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7	-43.1	-50.4
50	1998	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6	26.2	4.4
51 TOTAL DISPOSITION	1999	265.0	231.8	243.5	229.3	238.7	222.1	227.1
52	1998	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3	278.3	278.3

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1998		2
180.6					1 538.1	1999	Léger et médium	3
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 829.7	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
180.6					1 538.1	1999	Total pétrole brut	9
246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1 829.7	1998		10
3.7					31.4	1999	Condensat	11
4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	37.1	1998		12
33.2					305.5	1999	Pentanes plus	13
41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	328.1	1998		14
217.5					1 875.0	1999	Total prélèvements nets	15
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
217.5					1 875.0	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	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
72.8					624.4	1999	- Alberta	31
66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	445.7	1998		32
130.5					991.6	1999	- Colombie-Britannique	33
94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	583.0	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
203.3					1 616.0	1999	Total livré aux raffineries	37
160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1 028.7	1998		38
58.2					577.1	1999	Exportation aux États-Unis	39
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1 097.8	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
58.2					577.1	1999	Exportations totales	43
123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1 097.8	1998		44
-7.1					-13.6	1999	Variations nettes des stocks	45
1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	-3.1	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-36.9					- 304.5	1999	Perdes et rectifications	49
8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	71.5	1998		50
217.5					1 875.0	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	2 194.9	1998		52



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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1999	Lourd	1
						1998		2
129.9					1 036.9	1999	Léger et médium	3
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1 045.2	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999	Synthétique	5
						1998		6
-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
						1998		8
129.9					1 036.9	1999	Total pétrole brut	9
130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1 045.2	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
						1998		12
7.6					60.1	1999	Pentanes plus	13
7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	58.6	1998		14
137.5					1 097.0	1999	Total prélèvements nets	15
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
						1998		18
137.5					1 097.0	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
						1998		22
-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
						1998		24
138.8					1 100.0	1999	- Ontario	25
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1 106.5	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
138.8					1 100.0	1999	Total livré aux raffineries	37
137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1 106.5	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
-					9.9	1999	Variations nettes des stocks	45
	2.7	0.2	0.1	-	-1.3	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1998		48
-1.3					-12.9	1999	Pertes et rectifications	49
0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	-1.4	1998		50
137.5					1 097.0	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1 103.8	1998		52

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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	-	1999 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	-	1999 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	-	1999 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	-	1999 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16
3 169.2					31 396.4		1999 Importations	17
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8		1998	18
3 169.2					31 396.4		1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8		1998	20
							Utilisation:	
1 003.3					13 028.3		1999 Aux raffineries - Atlantique	21
1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	11 578.1		1998	22
1 539.0					13 407.7		- Québec	23
1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	13 841.3		1998	24
626.9					4 958.5		- Ontario	25
578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	4 020.4		1998	26
-	-	-	-	-	-		1999 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		1998	28
-	-	-	-	-	-		1999 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-		1998	30
-	-	-	-	-	-		1999 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-		1998	32
-	-	-	-	-	-		1999 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		1998	34
-	-	-	-	-	-		1999 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-		1998	36
3 169.2					31 396.4		1999 Total livré aux raffineries	37
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8		1998	38
-	-	-	-	-	-		1999 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-		1998	40
-	-	-	-	-	-		1999 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		1998	42
-	-	-	-	-	-		1999 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-		1998	44
-8.3					-14.2		1999 Variations nettes des stocks	45
27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	28.2		1998	46
-	-	-	-	-	-		1999 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		1998	48
8.3					14.2		1999 Pertes et rectifications	49
-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	-28.2		1998	50
3 169.2					31 396.4		1999 TOTAL DE L'UTILISATION	51
4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	29 439.8		1998	52



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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 18 222.9	16 012.4	17 343.8	17 075.4	17 645.4	16 215.3	17 880.3
2		1998 18 136.5	16 022.0	17 619.9	16 735.2	16 906.5	16 015.8	17 071.3
3	Net new production	1999 17 886.3	15 701.5	17 063.0	16 747.4	17 280.5	15 872.1	17 495.8
4		1998 17 871.5	15 773.9	17 382.5	16 584.7	16 679.3	15 757.2	16 781.8
5	Net withdrawals	1999 17 171.5	15 077.8	16 392.7	15 669.2	15 789.3	14 783.9	15 932.8
6		1998 17 152.4	15 127.7	16 643.5	15 547.5	15 242.6	14 581.8	15 275.7
7	Less - Field uses	1999 598.4	569.0	599.1	553.6	590.7	522.7	573.6
8		1998 565.2	544.5	566.5	556.0	562.0	515.4	546.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 620.7	1 524.6	1 609.1	1 361.2	1 437.7	1 230.4	1 674.3
10		1998 1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1	1 322.8	1 571.0
11	- Plant use (2)	1999 561.3	457.3	503.7	413.0	485.3	535.2	590.1
12		1998 558.1	451.8	523.7	449.8	481.8	484.5	560.3
13	- Adjustment	1999 - 212.7	- 151.4	- 251.7	- 212.6	- 273.2	- 164.9	- 266.7
14		1998 - 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9	- 248.1	- 246.2
15	Total marketable gas	1999 14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8	12 660.5	13 361.5
16		1998 14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6	12 507.2	12 844.2
17	Imports	1999 59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.1	52.9
18		1998 106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	54.2	24.0
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 14 663.6	12 728.1	13 985.2	13 615.5	13 603.9	12 712.6	13 414.4
22		1998 14 737.2	12 860.5	14 277.6	13 422.4	12 971.7	12 561.4	12 868.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 959.0	-2 366.4	-1 818.7	188.5	754.1	1 384.4	1 331.0
24		1998 -2 361.9	-1 308.8	-1 038.6	582.9	1 237.1	1 530.2	1 313.3
25	Line loss, fuel and pack change	1999 842.7	420.1	475.9	216.7	457.2	362.5	761.1
26		1998 793.1	563.6	671.2	352.3	537.1	261.7	451.2
27	Exports	1999 8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8	7 437.3	7 890.1
28		1998 8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1	7 088.3	7 632.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1	1 220.3	1 212.0
30		1998 1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0	1 258.1	1 197.5
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5	387.8	324.4
36		1998 1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8	432.8	395.1
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998 300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999 2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6	1 292.4	1 337.4
42		1998 2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1	1 270.6	1 244.1
43	- British Columbia	1999 530.0	482.5	458.6	320.8	270.9	197.3	141.5
44		1998 571.5	427.7	433.9	347.8	257.8	253.6	207.9
45	- Northwest Territories	1999 10.7	9.6	10.5	10.4	11.0	10.4	11.0
46		1998 10.9	10.3	10.8	11.5	11.4	11.1	11.3
47	Total utility sales	1999 6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7	2 308.1	2 220.2
48		1998 6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5	2 423.2	2 274.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 14 663.6	12 728.1	13 985.2	13 615.5	13 603.9	12 712.6	13 414.4
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 Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
17 344.3					137 739.8	1999 Production originale brute	1
16 967.0	16 644.1	17 442.4	17 275.2	18 172.9	135 534.2	1998	2
16 981.5					135 028.1	1999 Production originale nette	3
16 640.3	16 362.4	17 112.4	16 984.8	17 880.1	133 471.2	1998	4
15 560.0					126 377.2	1999 Prélèvements nets	5
15 232.5	14 882.6	15 945.5	16 146.8	17 125.9	124 803.7	1998	6
563.1					4 570.2	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
552.7	534.0	581.4	567.5	525.0	4 408.7	1998	8
1 627.6					12 085.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	11 995.6	1998	10
551.3					4 097.2	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	4 053.9	1998	12
- 354.8					-1 888.0	1999 - Rectifications	13
- 530.4	- 552.7	- 392.4	-23.1	116.9	-1 840.6	1998	14
13 172.8					107 512.2	1999 Total du gaz marchand	15
13 089.7	12 866.8	13 628.3	13 483.7	14 352.8	106 186.1	1998	16
53.8					437.8	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
13 226.6					107 949.9	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	106 789.8	1998	22
Utilisation :							
1 100.8					-2 385.3	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
1 204.0	1 127.9	782.1	- 135.5	-1 371.6	1 158.2	1998	24
693.7					4 229.9	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
364.3	564.8	609.5	395.3	905.5	3 994.5	1998	26
8 136.7					62 257.5	1999 Exportations	27
7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	59 421.1	1998	28
1 189.0					13 584.9	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	12 025.5	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
338.7					4 120.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	4 038.1	1998	34
349.9					7 995.5	1999 - Ontario	35
413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	8 271.5	1998	36
40.0					957.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	905.1	1998	38
27.9					1 077.4	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	976.6	1998	40
1 208.7					13 495.6	1999 - Alberta	41
1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	13 170.3	1998	42
130.7					2 532.3	1999 - Colombie-Britannique	43
240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	2 740.3	1998	44
10.5					84.1	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	88.8	1998	46
2 106.4					30 262.9	1999 Total des ventes services de gaz	47
2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	30 190.7	1998	48
13 226.6					107 949.9	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13 090.8	12 887.2	13 652.6	13 538.3	14 438.2	106 789.8	1998	50

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

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

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8	136.0	155.1
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	<b>Total marketable gas</b>	1999	.	.	.	.	.	.	.
16		1998	.	.	.	.	.	.	.
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	.	.	.	.	.	.	.
22		1998	.	.	.	.	.	.	.
<b>Disposition :</b>									
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	<b>Total utility sales</b>	1999	.	.	.	.	.	.	.
48		1998	.	.	.	.	.	.	.
49	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	.	.	.	.	.	.	.
50		1998	.	.	.	.	.	.	.

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						<b>Approvisionnements :</b>		
136.3					908.8	1999 Production originale brute		1
127.4	97.6	141.3	108.8	116.8	444.5	1998		2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette		3
-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets		5
-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement		9
-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines		11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand		15
-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	1999 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1998		20
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
-	-	-	-	-	-	1998		22
						<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)		29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario		35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique		43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	1999 Total des ventes services de gaz		47
-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
-	-	-	-	-	-	1998		50



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

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

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
						<b>Approvisionnements :</b>		
29.2					201.3	1999	Production originale brute	1
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		2
29.2					201.3	1999	Production originale nette	3
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		4
29.2					201.3	1999	Prélèvements nets	5
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		6
-						1999	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
-						1999	- Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998		10
-						1999	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998		12
-						1999	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
29.2					201.3	1999	Total du gaz marchand	15
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		16
-						1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-						1999	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
29.2					201.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		22
						<b>Utilisation :</b>		
-						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
29.2					201.3	1999	- Ontario	35
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		36
-						1999	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-						1999	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-						1999	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
-						1999	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998		44
-						1999	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998		46
29.2					201.3	1999	Total des ventes services de gaz	47
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		48
29.2					201.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	177.0	1998		50

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6	635.9	680.3
2		1998	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9	613.2	631.2
3	Net new production	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
4		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
5	Net withdrawals	1999	673.5	605.8	663.1	638.0	638.6	618.9	662.3
6		1998	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7	574.4	592.0
7	Less - Field uses	1999	151.8	128.4	139.7	131.0	124.6	109.3	123.0
8		1998	113.9	101.5	107.3	114.4	113.2	105.4	114.1
9	- Shrinkage	1999	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1	7.1	7.7
10		1998	6.5	6.1	6.6	6.9	5.1	6.8	7.1
11	- Plant uses	1999	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6	4.8	6.7
12		1998	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0	4.6	6.2
13	- Adjustment	1999	0.2	3.3	0.8	0.7	10.7	22.0	21.7
14		1998	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3	-1.1	-2.3
15	Total marketable gas	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
16		1998	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7	458.7	466.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
22		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	- 219.8	- 182.9	-93.4	-89.1	80.0	148.3	261.4
24		1998	- 230.5	-68.1	- 134.4	69.7	133.8	181.2	230.4
25	Line loss, fuel and pack change	1999	31.4	30.9	1.1	1.5	4.9	11.7	20.2
26		1998	103.8	90.3	66.9	19.2	-8.1	-29.5	-23.5
27	Exports	1999	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0	8.5	8.9
28		1998	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9	15.1	13.8
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6	55.2	63.3
30		1998	44.7	3.3	24.5	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9	201.9	110.4
36		1998	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3	247.0	214.1
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2	50.1	39.0
40		1998	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8	44.9	32.1
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1	252.0	149.4
48		1998	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1	291.9	246.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6	475.7	503.2
50		1998	474.5	434.4	475.6	453.4	458.7	458.7	466.9

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
674.3					5 298.5	1999 Production originale brute	1
633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	5 006.1	1998	2
656.3					5 156.5	1999 Production originale nette	3
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 693.4	1998	4
656.3					5 156.5	1999 Prélèvements nets	5
593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	4 693.4	1998	6
114.6					1 022.4	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
107.7	101.3	113.1	113.6	123.5	877.5	1998	8
7.6					54.8	1999 - Pertes lors de traitement	9
7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	52.2	1998	10
6.3					63.8	1999 - Utilisation dans les usines	11
5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	46.9	1998	12
24.9					84.3	1999 - Rectifications	13
0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	22.1	1998	14
<b>502.9</b>					<b>3 931.2</b>	<b>1999 Total du gaz marchand</b>	<b>15</b>
<b>472.4</b>	<b>462.6</b>	<b>501.8</b>	<b>502.0</b>	<b>515.2</b>	<b>3 694.7</b>	<b>1998</b>	<b>16</b>
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
<b>502.9</b>					<b>3 931.2</b>	<b>1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>21</b>
<b>472.4</b>	<b>462.6</b>	<b>501.8</b>	<b>502.0</b>	<b>515.2</b>	<b>3 694.6</b>	<b>1998</b>	<b>22</b>
<b>Utilisation :</b>							
203.9					108.4	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
187.1	151.3	49.9	-53.9	- 204.5	369.2	1998	24
25.8					127.5	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-20.2	27.0	49.8	64.3	55.9	198.9	1998	26
9.2					104.4	1999 Exportations	27
14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	115.1	1998	28
<b>88.2</b>					<b>618.1</b>	<b>1999 Ventes directes (excl. services de gaz)</b>	<b>29</b>
-	-	12.0	78.6	115.5	72.5	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
147.9					1 895.4	1999 - Ontario	35
260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1 962.3	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
27.9					1 077.4	1999 - Saskatchewan	39
30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	976.6	1998	40
-						1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-						1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
<b>178.8</b>					<b>2 972.8</b>	<b>1999 Total des ventes services de gaz</b>	<b>47</b>
<b>291.3</b>	<b>270.6</b>	<b>379.2</b>	<b>411.7</b>	<b>547.2</b>	<b>2 938.9</b>	<b>1998</b>	<b>48</b>
<b>502.9</b>					<b>3 931.2</b>	<b>1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>49</b>
<b>472.4</b>	<b>462.6</b>	<b>501.8</b>	<b>502.0</b>	<b>515.2</b>	<b>3 694.6</b>	<b>1998</b>	<b>50</b>

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1999 15 319.2	13 391.3	14 578.6	14 157.5	14 592.3	13 433.9	14 804.4
2		1998 15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8	13 339.0	14 265.8
3	Net new production	1999 15 106.3	13 208.3	14 378.6	13 965.9	14 402.2	13 254.3	14 615.2
4		1998 15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5	13 206.1	14 119.9
5	Net withdrawals	1999 14 391.5	12 584.6	13 708.3	12 887.7	12 911.0	12 166.1	13 052.2
6		1998 14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8	12 030.7	12 613.8
7	Less - Field uses	1999 388.2	390.7	396.2	365.1	406.4	356.0	392.7
8		1998 394.9	393.7	403.1	385.5	395.3	358.4	378.4
9	- Shrinkage (1)	1999 1 414.3	1 305.6	1 408.8	1 143.9	1 214.6	1 065.8	1 396.8
10		1998 1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9	1 120.9	1 346.0
11	- Plant use (2)	1999 472.1	366.1	422.5	353.0	395.3	450.2	473.2
12		1998 472.7	368.9	429.6	350.6	393.4	417.0	456.0
13	- Adjustment	1999 - 275.3	- 133.3	- 164.1	- 126.0	- 226.0	- 161.6	- 222.6
14		1998 - 215.7	- 114.7	- 172.6	- 46.8	- 99.0	- 214.5	- 178.1
15	Total marketable gas	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
16		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
17	Imports	1999 -	-	-	-	-	-	-
18		1998 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999 -	-	-	-	-	-	-
20		1998 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
22		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999 -2 236.5	-1 689.2	-1 261.6	394.4	702.0	1 136.4	927.2
24		1998 -1 712.0	- 969.8	- 580.6	661.5	1 039.9	1 278.4	1 027.7
25	Line loss, fuel and pack change	1999 612.6	296.6	453.6	167.4	415.4	309.1	692.3
26		1998 576.3	420.4	526.9	248.6	439.9	276.4	443.3
27	Exports	1999 7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4	6 627.5	6 974.5
28		1998 7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7	6 216.9	6 675.0
29	Direct sales (excl. utilities)	1999 1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2	890.6	862.9
30		1998 1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2	1 034.8	984.4
31	Utility Sales - New Brunswick	1999 -	-	-	-	-	-	-
32		1998 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999 808.3	678.9	686.3	540.4	416.8	323.7	327.3
34		1998 732.9	620.2	678.4	551.2	404.4	358.8	343.9
35	- Ontario	1999 1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8	15.4	14.1
36		1998 1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8	13.8	14.5
37	- Manitoba	1999 285.5	201.0	174.5	102.9	67.7	46.4	39.6
38		1998 260.2	173.0	192.9	91.6	60.2	51.4	39.8
39	- Saskatchewan	1999 -	-	-	-	-	-	-
40		1998 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999 2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1	1 084.6	1 156.2
42		1998 2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5	1 100.4	1 069.3
43	- British Columbia	1999 55.5	48.5	46.5	27.1	21.3	22.0	18.0
44		1998 68.2	33.5	32.3	21.3	17.7	18.0	13.6
45	- Northwest Territories	1999 -	-	-	-	-	-	-
46		1998 -	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999 4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7	1 492.1	1 555.2
48		1998 5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6	1 542.4	1 481.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999 12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7	10 455.7	11 012.1
50		1998 12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2	10 348.9	10 611.5

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

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



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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
14 433.9					114 711.1	1999 Production originale brute	1
14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	113 771.7	1998	2
14 246.6					113 177.4	1999 Production originale nette	3
14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	112 625.2	1998	4
12 825.1					104 526.5	1999 Prélèvements nets	5
12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	103 957.7	1998	6
390.8					3 086.1	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
387.1	378.4	409.5	394.7	341.2	3 096.4	1998	8
1 404.4					10 354.2	1999 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	10 372.0	1998	10
471.1					3 403.5	1999 - Utilisation dans les usines (2)	11
466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	3 354.8	1998	12
- 346.9					-1 655.8	1999 - Rectifications	13
- 300.4	- 246.7	- 190.8	-44.9	143.8	-1 341.8	1998	14
10 905.7					89 338.5	1999 Total du gaz marchand	15
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
10 905.7					89 338.5	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	22
<b>Utilisation :</b>							
846.9					-1 180.4	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
957.9	688.3	564.6	140.7	- 773.9	1 703.0	1998	24
600.7					3 547.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
339.7	472.0	509.1	375.9	652.9	3 271.5	1998	26
7 211.0					54 734.9	1999 Exportations	27
6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	51 769.1	1998	28
867.3					10 434.7	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	9 922.3	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
338.7					4 120.4	1999 - Québec	33
348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	4 038.1	1998	34
13.7					4 632.2	1999 - Ontario	35
14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	4 744.0	1998	36
40.0					957.6	1999 - Manitoba	37
36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	905.1	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
973.9					11 839.0	1999 - Alberta	41
1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	11 906.3	1998	42
13.5					252.4	1999 - Colombie-Britannique	43
12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	217.0	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
1 379.8					21 801.6	1999 Total des ventes services de gaz	47
1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	21 810.5	1998	48
10 905.7					89 338.5	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	88 476.3	1998	50

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

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

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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5	1 941.0	2 142.6
2		1998	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1	1 943.8	2 031.0
3	Net new production	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
4		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
5	Net withdrawals	1999	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5	1 930.4	2 120.4
6		1998	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3	1 923.0	2 009.4
7	Less - Field uses	1999	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7	57.4	57.9
8		1998	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5	51.6	53.9
9	- Shrinkage	1999	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4	151.6	259.6
10		1998	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3	190.9	213.5
11	- Plant uses	1999	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7	78.1	108.1
12		1998	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8	61.2	96.0
13	- Adjustment	1999	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9	-25.3	-65.8
14		1998	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6	-32.5	-65.8
15	Total marketable gas	1999	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6	1 668.6	1 760.6
16		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1999	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
22		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8
<b>Disposition :</b>									
23	Distributors storage variation	1999	- 502.7	- 494.3	- 463.7	- 116.8	-27.9	99.7	142.4
24		1998	- 419.4	- 270.9	- 323.6	- 148.3	63.4	70.6	55.2
25	Line loss, fuel and pack change	1999	198.7	92.6	21.2	47.8	36.9	41.7	48.6
26		1998	113.0	52.9	77.4	84.5	105.3	14.8	31.4
27	Exports	1999	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4	801.3	906.7
28		1998	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5	856.3	943.2
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3	274.5	285.8
30		1998	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8	223.3	213.1
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2	95.1	119.3
36		1998	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4	99.9	119.4
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5	207.8	181.2
42		1998	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6	170.2	174.8
43	- British Columbia	1999	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2	148.5	76.6
44		1998	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3	216.8	174.7
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9	451.4	377.1
48		1998	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3	486.9	468.9
49	TOTAL NET DISPOSITION	1999	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.1	1 861.6	1 668.6	1 760.6
50		1998	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3	1 651.8	1 711.8

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						<b>Approvisionnements :</b>	
2 002.2					16 110.3	1999 Production originale brute	1
1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	15 788.5	1998	2
1 981.1					15 983.7	1999 Production originale nette	3
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	15 630.7	1998	4
1 981.1					15 983.7	1999 Prélèvements nets	5
1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	15 630.7	1998	6
57.7					461.7	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	434.8	1998	8
205.6					1 603.3	1999 - Pertes lors de traitement	9
173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1 527.9	1998	10
72.5					610.6	1999 - Utilisation dans les usines	11
69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	633.3	1998	12
-32.8					- 316.5	1999 - Rectifications	13
- 230.5	- 306.8	- 211.5	13.9	-51.8	- 520.9	1998	14
1 678.1					13 624.6	1999 Total du gaz marchand	15
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	16
-						1999 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998	18
-						1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
1 678.1					13 624.6	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	22
						<b>Utilisation :</b>	
50.0					-1 313.3	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
59.0	288.3	167.6	- 222.3	- 393.2	- 914.0	1998	24
67.2					554.7	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
44.8	65.8	50.6	-44.9	196.7	524.1	1998	26
916.5					7 418.2	1999 Exportations	27
977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	7 536.9	1998	28
233.5					2 532.1	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	2 030.7	1998	30
-						1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-						1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
105.3					831.2	1999 - Ontario	35
113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	790.2	1998	36
-						1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-						1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
234.8					1 656.6	1999 - Alberta	41
137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1 264.0	1998	42
70.8					1 945.0	1999 - Colombie-Britannique	43
205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	2 323.8	1998	44
-						1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
410.9					4 432.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	4 378.0	1998	48
1 678.1					13 624.6	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	13 555.6	1998	50

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

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

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 Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
12.4					98.5	1999	Production originale brute	1
13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	107.2	1998		2
12.4					98.0	1999	Production originale nette	3
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	106.5	1998		4
12.4					98.0	1999	Prélèvements nets	5
13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	106.5	1998		6
-						1999	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
0.2					1.9	1999	- Pertes lors de traitement	9
0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	2.4	1998		10
-0.1					-1.2	1999	- Utilisation dans les usines	11
-	-0.2	-0.2	-0.1	-	-0.6	1998		12
-						1999	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
12.3					97.3	1999	Total du gaz marchand	15
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998		16
-						1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-						1999	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
12.3					97.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998		22
Utilisation :								
-						1999	Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998		24
-						1999	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998		26
-						1999	Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998		28
-						1999	Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998		30
-						1999	Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998		32
-						1999	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998		34
-						1999	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1998		36
-						1999	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998		38
-						1999	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998		40
-						1999	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998		42
1.8					13.2	1999	- Colombie-Britannique	43
1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	15.9	1998		44
10.5					84.1	1999	- Territoires du Nord-Ouest	45
11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	88.8	1998		46
12.3					97.3	1999	Total des ventes services de gaz	47
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998		48
12.3					97.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	104.7	1998		50



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

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
2		1998	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2	22.2	24.0
3	Net new production	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
4		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.9
5	Net withdrawals	1999	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0	33.2	57.6
6		1998	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1	22.1	23.9
7	Less - Field uses	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1999	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4	5.7	10.0
10		1998	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5	3.8	4.1
11	- Plant uses	1999	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8	2.0	2.2
12		1998	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6	1.9	2.2
13	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8	25.5	45.4
16		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-	-
21	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8	25.5	45.4
22		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
<b>Disposition :</b>									
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	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8	25.5	45.4
44		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-	-
47	Total utility sales	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8	25.5	45.4
48		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6
49	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8	25.5	45.4
50		1998	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0	16.4	17.6

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à AOÛT			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
56.0					411.3	1999	Production originale brute	1
27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	239.2	1998		2
55.9					411.2	1999	Production originale nette	3
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	238.4	1998		4
55.9					411.2	1999	Prélèvements nets	5
27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	238.4	1998		6
-						1999	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998		8
9.8					71.4	1999	- Pertes lors de traitement	9
4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	41.1	1998		10
1.5					20.5	1999	- Utilisation dans les usines	11
2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	19.5	1998		12
-						1999	- Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998		14
44.6					319.3	1999	Total du gaz marchand	15
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998		16
-						1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1998		18
-						1999	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998		20
44.6					319.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998		22
<b>Utilisation :</b>								
-						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
44.6					319.3	1999	- Colombie-Britannique	43
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998		44
-						1999	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998		46
44.6					319.3	1999	Total des ventes services de gaz	47
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998		48
44.6					319.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	177.8	1998		50

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

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
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	<b>Total marketable gas</b>	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.9
18		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
19	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.9
22		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales (excl. utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Utility Sales - New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1999	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1	52.9
36		1998	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
37	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1999	1.1	-	-	1.3	-	-
44		1998	5.8	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	<b>Total utility sales</b>	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.9
48		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0
49	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	1999	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1	52.9
50		1998	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1	24.0

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

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à AOÛT		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	1999 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1998	4
-	-	-	-	-	-	1999 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1998	6
-	-	-	-	-	-	1999 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1998	8
-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1998	10
-	-	-	-	-	-	1999 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1998	12
-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1998	14
-	-	-	-	-	-	1999 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1998	16
53.8					437.8	1999 Importations	17
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	18
-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1998	20
53.8					437.8	1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1999 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1998	24
-	-	-	-	-	-	1999 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1998	26
-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1998	28
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes directes (excl. services de gaz)	29
-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	1999 Ventes des services - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1998	32
-	-	-	-	-	-	1999 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1998	34
53.8					435.4	1999 - Ontario	35
1.1	20.7	26.1	54.6	85.0	598.0	1998	36
-	-	-	-	-	-	1999 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	1999 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	1.2	-	0.4	2.4	1999 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	5.8	1998	44
-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1998	46
53.8					437.8	1999 Total des ventes services de gaz	47
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	48
53.8					437.8	1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	603.8	1998	50

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

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1999	254.9	264.9	291.7	281.1	290.5	252.0	260.4
2		1998	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5	184.2	275.7
3	Flared (2)	1999	-	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2
4		1998	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2	0.1	0.1
5	Plant fuel (2)	1999	29.3	27.2	29.8	24.9	25.7	21.3	22.0
6		1998	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2	14.7	16.9
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	1999	3.4	3.2	3.6	3.0	2.8	3.6	3.6
10		1998	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2	3.0	3.0
11	Alberta	1999	869.7	825.3	813.8	773.5	840.1	798.0	850.9
12		1998	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8	789.8	819.9
13	British Columbia	1999	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7	18.1	17.6
14		1998	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1	21.0	35.5
15	Canada	1999	907.3	859.5	830.8	788.6	860.6	819.7	872.1
16		1998	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1	813.8	858.4
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	1.9	1.9	2.3	2.1	1.6	1.8	2.0
20		1998	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2	1.7	1.9
21	Alberta	1999	484.0	424.9	441.0	412.4	433.2	398.1	432.3
22		1998	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0	394.0	416.6
23	British Columbia	1999	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1	23.6	21.2
24		1998	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5	22.6	27.1
25	Canada	1999	511.0	448.7	461.1	433.5	456.8	423.5	455.5
26		1998	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7	418.3	445.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	721.9	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
32		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
33	British Columbia	1999	19.3	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	741.2	652.0	826.9	837.4	892.2	774.0	923.9
36		1998	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9	705.8	909.1
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270	506 382	670 478
42		1998	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879	501 210	646 087
43	British Columbia	1999	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121	75 032	76 559
44		1998	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525	66 840	65 731
45	Canada	1999	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391	581 414	747 037
46		1998	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404	568 050	711 818

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)



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

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août				
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>		
300.0					2 195.5	1998	Pertes (1)	1	
341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	2 215.0	1999		2	
1.0					2.0	1998	Gaz brûlé (2)	3	
4.5	0.1	-	4.1	5.1	25.7	1999		4	
31.0					211.2	1998	Consommation (2)	5	
29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	196.3	1999		6	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
-					-	1998	Manitoba	7	
-	-	-	-	-	-	1999		8	
3.5					26.7	1998	Saskatchewan	9	
3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	24.5	1999		10	
848.0					6 619.3	1998	Alberta	11	
839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	6 552.6	1999		12	
17.5					161.6	1998	Colombie-Britannique	13	
33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	278.5	1999		14	
869.0					6 807.6	1998	Canada	15	
876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	6 855.6	1999		16	
							<b>Butane</b>		
-					-	1998	Manitoba	17	
-	-	-	-	-	-	1999		18	
1.9					15.5	1998	Saskatchewan	19	
1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	13.2	1999		20	
426.3					3 452.2	1998	Alberta	21	
422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	3 418.6	1999		22	
18.6					169.3	1998	Colombie-Britannique	23	
28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	221.5	1999		24	
446.8					3 636.9	1998	Canada	25	
452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	3 653.3	1999		26	
							<b>Ethane (avant deplac. miscible)</b>		
-					-	1998	Manitoba	27	
-	-	-	-	-	-	1999		28	
-					-	1998	Saskatchewan	29	
-	-	-	-	-	-	1999		30	
992.6					6 620.9	1998	Alberta	31	
890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	6 988.9	1999		32	
-					19.3	1998	Colombie-Britannique	33	
5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	5.6	1999		34	
992.6					6 640.2	1998	Canada	35	
895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	6 994.5	1999		36	
Metric tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-					-	1998	Manitoba	37	
-	-	-	-	-	-	1999		38	
-					-	1998	Saskatchewan	39	
-	-	-	-	-	-	1999		40	
612 882					4 804 810	1998	Alberta	41	
606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	4 754 637	1999		42	
71 729					615 795	1998	Colombie-Britannique	43	
80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	614 483	1999		44	
684 611					5 420 605	1998	Canada	45	
687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	5 369 120	1999		46	

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

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

## Data Quality and Methodology

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

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

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

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par 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.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

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

#### Liquides de gaz naturel

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

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

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





# ORDER FORM

Statistics Canada

### TO ORDER:



MAIL

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



PHONE  
1 800 267-6677

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



FAX  
1 800 889-9734

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



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_

Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_

Province \_\_\_\_\_

( )

( )

Postal Code \_\_\_\_\_

Phone \_\_\_\_\_

Fax \_\_\_\_\_

E-mail address: \_\_\_\_\_

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

Purchase Order Number (please enclose) \_\_\_\_\_

Authorized Signature \_\_\_\_\_

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

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

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

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677

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



TÉLÉCOPIEUR  
1 800 889-9734

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



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte  VISA  MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

Paiement inclus \$

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

Signature de la personne autorisée

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

- ▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.
- ▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.
- ▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.
- ▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.
- ▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada.
- ▶ TPS N° R121491807

<b>TOTAL</b>	
<b>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</b>	
<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
<b>PF097019</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

# Canada



## What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997 . . .**  
an indispensable reference  
tool for understanding the  
burgeoning economies of  
Canada, the United States  
and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just  
got simpler! The *North American Industry  
Classification System (NAICS) Canada 1997*,  
replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system.  
*NAICS Canada 1997* identifies many new industries and  
categories. Now, you can access up-to-date information on the  
growth and diversification of economic activity in recent decades.  
Whatever business you are in, chances are you'll want to get your  
hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997*  
provides, **for the first time**, a common framework for the  
collection of comparable production data for NAFTA's three trade  
partners ... making it **easier than ever** to compare financial and  
economic statistics between Canada, the United States and  
Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format  
you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable  
hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with  
its detailed index, makes a handy desktop reference while the  
user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive  
industry information quickly and easily.

*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users  
of economic data in industry, business, governments, banks, trade  
associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-  
its-kind resource to make more informed business and policy  
decisions and to enhance your professional productivity!

### NAICS Canada 1997 . . .

- ▶ allows every business to see precisely to which industry it  
belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common**  
comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including  
the growing high tech industries as well as health care and social  
services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class**  
information is essential to **your** success! Order your copy of  
*NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and  
applicable PST). The bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997*  
(Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To  
order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to  
1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and  
Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,  
Ontario, Canada, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference  
Centre listed in this publication. You may also order via e-mail:  
[order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



**SCIAN Canada 1997 . . .**  
un outil de référence  
indispensable pour  
comprendre les économies  
florissantes du Canada, des  
États-Unis et du Mexique!

Il est désormais plus facile de suivre l'activité  
commerciale et économique! Le *Système de  
classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des  
industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de  
nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des  
renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité  
économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de  
mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour  
la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production  
comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que  
jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada,  
des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format  
de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre  
cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend  
un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que  
le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des  
données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les  
fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur  
privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les  
associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la  
recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour  
prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation  
et pour accroître votre productivité professionnelle!

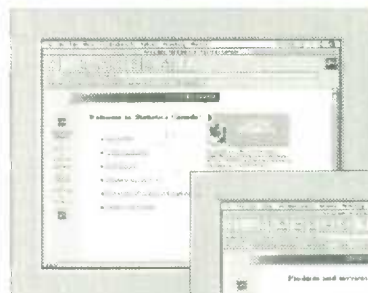
### SCIAN Canada 1997 . . .

- ▶ permet à chaque entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle  
elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre:
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent  
des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du  
secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la  
santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs

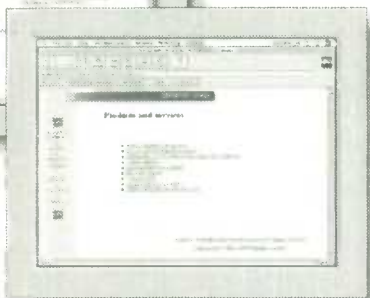
Dans une économie en constante mutation, le succès de **votre** entreprise  
dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre  
exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ (TPS/TVH et TVP,  
le cas échéant, en sus). La version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM  
(n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/TVH et TVP, le cas échéant, en sus).  
Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de  
commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 800 889-9734 ou par la  
POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de  
l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada,  
K1A 0T6. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de  
Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer  
votre commande par courrier électronique : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

# GET Connected



TO STATISTICS  
CANADA'S  
ON-LINE  
CATALOGUE  
OF PRODUCTS  
AND SERVICES



Internet users now can link up to **Information on Products and Services (IPS)**, Statistics Canada's newly expanded on-line catalogue.

Up-to-date and complete, **IPS** is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the **IPS** connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With **IPS**, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, **IPS** has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! **IPS** features a powerful **search tool** that locates thematically-related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

## YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on "Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, **IPS** provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either **free of charge** or at cost, and how you can obtain what you see listed on-screen. **IPS** also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase decisions.

The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

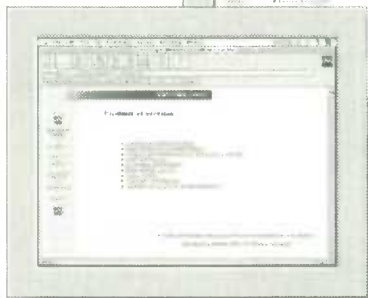
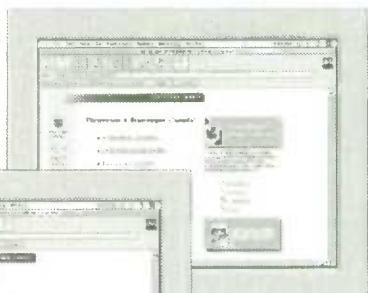
— David Zgodzinski  
*The Globe and Mail*

Visit our Web site TODAY and discover how easily **IPS** can work for you.

<http://www.statecan.ca>

# Branchez- VOUS

AU CATALOGUE  
EN LIGNE DES  
PRODUITS ET  
SERVICES DE  
STATISTIQUE  
CANADA



Les internautes peuvent maintenant se relier au nouveau catalogue augmenté de Statistique Canada. **Information sur des**

**produits et services (IPS)**. À jour et complet, **IPS** offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, **IPS** relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans **IPS**.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! **IPS** offre un **outil de recherche** puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

## VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que **IPS** offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada : personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger **gratuitement** ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. **IPS** vous fait aussi **gagner** du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

— David Zgodzinski  
*The Globe and Mail*

Visitez notre site Web dès AUJOURD'HUI et découvrez la souplesse et l'efficacité de **IPS**.