

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 1999

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 1999



Data in many forms

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

How to obtain more information

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

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

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

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

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

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

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

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

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

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

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

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

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

Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 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

Décembre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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

March 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 12

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

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

Mars 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 12

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

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4638.

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mr. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5

Table

1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
British Columbia	36
Yukon	38
Northwest Territories	40
Foreign	42
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	44

Data Quality and Methodology	47
------------------------------	----

Definitions	47
-------------	----

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5

Tableau

1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Ontario	30
Saskatchewan	32
Alberta	34
Colombie-Britannique	36
Yukon	38
Territoires du Nord-Ouest	40
Étranger	42
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	44

Qualité des données et méthodologie	47
-------------------------------------	----

Définitions	47
-------------	----

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	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-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	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 pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
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 raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
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

December 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1999 increased 1.6% amounting to 10.9 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in December 1998. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres an increase of 8.2% over December 1998.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.8 million cubic metres (52.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (46.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.9% to 18.0 billion cubic metres from 17.9 billion cubic metres in December 1998. Marketable production for December amounted to 14.4 billion cubic metres, equalling the production in December 1998.

The disposition of natural gas for December 1999 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 7.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Décembre 1999

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 1999 a augmenté de 1,6% pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en décembre 1998. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,2% par rapport à décembre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1999 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (52,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (46,9%) 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 0,9% pour atteindre 18,0 milliards de mètres cubes contre 17,9 milliards de mètres cubes (en décembre 1998). En décembre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, égalent la production de décembre 1998.

Au cours du mois de décembre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètre cube sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	30 621.0		2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
2		1998	31 567.0	31 567.0	2 898.4	2 637.6	2 830.4	2 608.0	2 666.9
3	Light and Medium Crude Oil	1999	47 484.7		4 068.4	3 644.3	3 819.1	3 856.8	4 118.3
4		1998	51 279.3	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	18 766.9		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	17 870.8	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	14 171.1		1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
8		1998	16 363.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	111 043.7		9 283.5	8 395.2	9 057.7	8 726.8	9 288.5
10		1998	117 080.7	117 080.7	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7
11	Condensate	1999	465.9		40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
12		1998	449.4	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	10 769.0		963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
14		1998	10 870.1	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	Total net Withdrawals	1999	122 278.6		10 287.4	9 268.2	10 030.6	9 629.2	10 259.7
16		1998	128 400.2	128 400.2	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1
17	Imports	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	169 722.9		14 499.7	13 118.7	14 168.8	13 420.6	14 449.8
20		1998	173 088.1	173 088.1	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	19 726.3		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	17 812.5	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	20 521.2		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	20 913.5	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	25 823.3		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	27 073.7	27 073.7	2 394.2	1 995.5	2 238.9	2 064.8	2 336.9
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	3 399.6		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 646.7	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	23 730.2		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	22 723.4	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	3 426.1		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	3 265.0	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	96 626.6		8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9
38		1998	95 434.8	95 434.8	8 122.6	7 504.5	8 243.3	6 849.0	7 850.2
39	Exports to the United States	1999	72 689.2		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	76 708.3	76 708.3	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 443.8	6 509.3
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	721.1	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	Total Exports	1999	72 689.2		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
44		1998	77 429.4	77 429.4	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5
45	Net Inventory Changes	1999	1 049.5		- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
46		1998	48.4	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	357.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	427.2	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 999.8		13.5	- 140.8	75.3	- 163.8	4.8
50		1998	- 251.7	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	TOTAL DISPOSITION	1999	169 722.9		14 499.7	13 118.7	14 168.8	13 420.6	14 449.8
52		1998	173 088.1	173 088.1	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999	Pétrole brut lourd	1
2 549.3	2 583.4	2 601.5	2 524.0	2 604.0	2 514.9	2 548.6	1998		2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 807.7	3 818.9	4 136.8	4 272.0	1999	Pétrole brut léger et médium	3
4 218.5	4 414.1	4 510.5	4 186.5	4 462.9	4 146.2	4 295.2	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 997.5	9 367.6	9 622.8	9 895.4	1999	Total pétrole brut	9
9 873.0	9 949.8	9 926.5	9 732.1	10 071.0	9 422.7	9 736.4	1998		10
33.3	36.1	37.1	38.9	42.3	42.6	46.5	1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998		12
823.8	875.2	870.1	882.3	954.5	891.4	937.4	1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998		14
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 918.7	10 364.4	10 556.8	10 879.3	1999	Total prélèvements net	15
10 718.6	10 891.1	10 888.1	10 664.0	11 036.9	10 367.6	10 710.3	1998		16
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
14 040.2	14 667.0	13 625.2	13 667.1	14 644.8	14 584.7	14 836.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		20
Utilisation :									
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 752.8	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 631.1	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 688.9	1 649.3	1 479.4	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 824.0	1 641.5	1 847.1	1998		24
2 082.5	2 203.2	2 270.6	1 971.2	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999	- Ontario	25
2 274.2	2 231.2	2 268.3	2 299.9	2 358.4	2 272.9	2 338.5	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
315.7	343.8	283.9	349.2	301.4	281.7	313.8	1999	- Saskatchewan	29
305.5	329.7	351.7	324.0	308.3	280.4	318.5	1998		30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	1 995.6	2 128.8	1 864.0	1 856.6	1999	- Alberta	31
2 014.9	2 049.8	2 066.9	2 171.6	2 020.7	1 786.8	1 811.6	1998		32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999	- Colombie-Britannique	33
270.4	252.6	294.4	276.7	289.5	285.5	280.0	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
7 890.0	8 527.0	7 732.3	7 863.6	8 442.7	7 825.7	7 809.2	1999	Total livré aux raffineries	37
8 325.1	7 571.1	8 431.5	8 344.0	8 432.0	7 828.1	7 933.4	1998		38
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	6 965.5	1999	Exportation aux États-Unis	39
6 795.0	6 513.5	6 395.6	6 079.0	6 382.1	6 197.1	6 190.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1998		42
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	6 965.5	1999	Exportations totales	43
6 968.0	6 513.5	6 472.7	6 079.0	6 460.4	6 268.4	6 190.9	1998		44
-69.8	-622.7	22.0	421.3	119.1	123.0	31.7	1999	Variations nettes des stocks	45
-861.6	-107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	30.0	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-127.6	136.3	-367.4	-323.6	-7.8	-98.6	-0.1	1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	-152.7	-11.6	1998		50
14 040.2	14 667.0	13 625.2	13 667.1	14 644.8	14 584.7	14 836.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 572.1	14 065.7	14 917.0	14 636.8	14 943.6	14 078.0	14 368.5	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
10		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
16		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
20		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	111.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	66.3	66.3	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	308.5	-	-	-	-	-
38		1998	134.4	134.4	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	5 312.2	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	3 606.3	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	5 312.2	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
44		1998	3 606.3	269.7	247.1	-	135.4	134.7
45	Net Inventory Changes	1999	165.1	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	43.2	-1.6	-41.1	81.3	-12.7	-35.3
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
52		1998	3 783.9	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Pétrole brut léger et médium	3
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Total pétrole brut	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	Total prélèvements net	15
292.3	362.5	498.8	385.1	661.9	416.9	488.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		20
Utilisation :									
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	68.1	-	-	1998		22
-	87.2	110.3	-	-	-	-	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 Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	116.8	17.6	-	1998		38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	532.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	532.8	1999	Exportations totales	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2	536.7	402.9	1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	206.4	1999	Variations nettes des stocks	45
23.6	93.2	-37.9	-17.8	42.9	-137.4	86.0	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9	416.9	488.9	1998		52

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	348.6	955.1	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	348.6	955.1	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
10		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	348.6	955.1	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
16		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	348.6	955.1	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
20		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	449.7	192.4	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	192.4	192.4	-	-	-	-	80.3
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	449.7	192.4	90.4	-	-	77.5	-
38		1998	192.4	192.4	-	-	-	-	80.3
39	Exports to the United States	1999	-	231.6	-	154.5	-	-	-
40		1998	231.6	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	461.6	-	-	-	157.2	-
42		1998	461.6	461.6	-	-	-	157.2	-
43	Total Exports	1999	-	693.2	-	154.5	-	157.2	-
44		1998	693.2	693.2	-	154.5	-	157.2	-
45	Net Inventory Changes	1999	-101.1	69.5	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	69.5	69.5	79.8	-56.6	91.3	-51.8	40.6
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	348.6	955.1	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
52		1998	955.1	955.1	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	Pétrole brut léger et médium	3
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	Total pétrole brut	9
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	Total prélèvements net	15
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		20
Utilisation :									
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999	Total livré aux raffineries	37
112.1	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	77.1	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
77.7	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
77.7	-	154.2	-	78.3	71.3	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999	Variations nettes des stocks	45
-93.7	100.9	-69.4	67.4	-30.6	-48.3	39.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
96.1	100.9	84.8	67.4	47.7	23.0	39.9	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
10		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
16		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
20		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
38		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	1999	244.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
52		1998	218.6	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Pétrole brut léger et médium	3
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total pétrole brut	9
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total prélèvements net	15
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	- Ontario	25
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
21.6	21.7	19.9	25.4	19.0	17.6	19.1	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
17.9	19.1	18.7	19.8	20.7	17.5	20.1	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
10		1998	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
16		1998	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
20		1998	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	26.8	4.2	-	-	5.6	-
26		1998	92.1	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	26.8	4.2	-	-	5.6	-
38		1998	92.1	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
39	Exports to the United States	1999	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	495.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
44		1998	495.7	39.7	29.2	37.8	46.0	45.3
45	Net Inventory Changes	1999	-28.7	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	21.5	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-7.0	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	24.4	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
52		1998	633.7	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Pétrole brut léger et médium	3
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Total pétrole brut	9
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	Total prélèvements net	15
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	- Ontario	25
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	Total livré aux raffineries	37
17.9	-	4.3	3.8	5.2	-	9.6	1998		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	1999	Variations nettes des stocks	45
0.7	-0.8	-	1.0	-0.2	0.1	19.4	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	1999	Pertes et rectifications	49
3.1	4.3	2.4	1.2	-0.6	0.5	-1.5	1998		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
51.8	54.2	53.1	52.4	53.8	51.3	51.5	1998		52

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	1999	16 411.6		1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
2		1998	17 035.4	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	5 287.9		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	6 118.0	6 118.0	563.1	509.4	554.6	508.9	521.7
5	Synthetic Crude Oil	1999	-		-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-		-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	21 699.5		1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
10		1998	23 153.4	23 153.4	2 105.7	1 925.7	2 064.0	1 899.5	1 939.5
11	Condensate	1999	-		-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	18.3		1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
14		1998	13.2	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	Total net Withdrawals	1999	21 717.8		1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
16		1998	23 166.6	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	21 717.8		1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
20		1998	23 166.6	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	-		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	3 792.7		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	4 656.7	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	2 153.7		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 968.7	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	322.6		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	353.1	353.1	33.4	26.7	20.7	5.8	32.1
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	6 269.0		608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
38		1998	6 978.5	6 978.5	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2
39	Exports to the United States	1999	14 513.5		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	15 551.0	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	14 513.5		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
44		1998	15 551.0	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
45	Net Inventory Changes	1999	225.2		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	11.0	11.0	-46.7	38.2	29.3	64.1	-20.5
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	710.1		62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
50		1998	626.1	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	TOTAL DISPOSITION	1999	21 717.8		1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
52		1998	23 166.6	23 166.6	2 106.8	1 926.7	2 065.1	1 900.5	1 940.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999	Pétrole brut médium et lourd	1
1 364.6	1 390.1	1 420.5	1 384.5	1 423.9	1 379.8	1 395.3	1998		2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999	Pétrole brut léger	3
501.8	511.6	511.8	487.0	495.8	474.6	477.7	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 987.2	1999	Total pétrole brut	9
1 866.4	1 901.7	1 932.3	1 871.5	1 919.7	1 854.4	1 873.0	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998		14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999	Total prélèvements net	15
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	228.4	1999	- Ontario	25
354.2	202.5	546.2	367.4	378.3	396.9	342.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
183.0	175.5	166.2	263.2	219.0	208.0	175.4	1999	- Saskatchewan	29
165.1	176.2	193.7	183.1	177.6	171.1	196.7	1998		30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999	- Alberta	31
30.3	33.0	35.9	37.3	32.4	31.6	33.9	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
455.8	430.6	549.4	683.0	486.4	453.7	419.1	1999	Total livré aux raffineries	37
549.6	411.7	775.8	587.8	588.3	599.6	673.4	1998		38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999	Exportation aux États-Unis	39
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999	Exportations totales	43
1 346.5	1 300.7	1 275.8	1 152.5	1 270.2	1 246.0	1 209.5	1998		44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	1999	Variations nettes des stocks	45
-90.3	143.1	-165.9	85.2	8.8	-70.8	36.5	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
58.4	24.2	71.7	21.0	103.3	80.5	77.6	1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998		50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 867.6	1 902.9	1 933.6	1 872.7	1 920.7	1 855.5	1 874.1	1998		52

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	14 209.4		1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
2		1998	14 531.6	14 531.6	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	31 362.2		2 772.2	2 471.5	2 780.2	2 596.1	2 656.6
4		1998	35 244.6	35 244.6	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	18 766.9		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	17 870.8	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	14 171.1		1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
8		1998	16 363.7	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	78 509.6		6 646.7	5 992.9	6 669.6	6 183.9	6 507.0
10		1998	84 010.6	84 010.6	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4
11	Condensate	1999	418.4		35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
12		1998	393.2	393.2	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	10 183.8		912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	10 272.3	10 272.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	Total net Withdrawals	1999	89 111.8		7 595.0	6 816.1	7 589.3	7 038.2	7 423.3
16		1998	94 676.1	94 676.1	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0
17	Imports	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	89 111.8		7 595.0	6 816.1	7 589.3	7 038.2	7 423.3
20		1998	94 676.1	94 676.1	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	52.1		-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-		-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	12 109.7		1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	14 165.0	14 165.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 245.9		131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 678.0	1 678.0	128.1	129.1	137.5	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	22 809.7		1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
32		1998	21 672.9	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 314.7	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 914.5		159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	2 248.9	2 248.9	226.8	196.3	176.8	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	38 131.9		3 425.9	3 180.5	3 396.6	2 866.5	2 833.1
38		1998	39 764.8	39 764.8	3 398.1	3 131.8	3 387.3	2 696.0	3 189.0
39	Exports to the United States	1999	51 419.3		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	55 272.7	55 272.7	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	4 848.6
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	259.5	259.5	-	-	-	-	164.2
43	Total Exports	1999	51 419.3		4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
44		1998	55 532.2	55 532.2	5 074.6	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8
45	Net Inventory Changes	1999	843.4		- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
46		1998	- 142.2	- 142.2	- 503.9	62.5	619.0	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	357.4		28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
48		1998	427.2	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	-1 640.2		-48.1	- 158.4	25.1	- 173.5	-76.9
50		1998	- 905.9	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 118.0	-23.5	-68.7
51	TOTAL DISPOSITION	1999	89 111.8		7 595.0	6 816.1	7 589.3	7 038.2	7 423.3
52		1998	94 676.1	94 676.1	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	1999	Pétrole brut lourd	1
1 184.7	1 193.3	1 181.0	1 139.5	1 180.1	1 135.1	1 153.3	1998		2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	1999	Pétrole brut léger et médium	3
2 893.6	3 001.8	2 966.6	2 815.6	2 916.9	2 804.8	2 850.0	1998		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999	Pétrole brut synthétique	5
1 661.1	1 464.7	1 350.1	1 632.1	1 621.1	1 460.2	1 647.6	1998		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999	Pétrole brut bitumineux	7
1 444.1	1 487.6	1 464.5	1 389.5	1 383.0	1 301.4	1 245.0	1998		8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	1999	Total pétrole brut	9
7 183.5	7 147.4	6 962.1	6 976.7	7 101.1	6 701.5	6 895.9	1998		10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998		12
771.3	823.8	824.4	831.9	903.7	846.9	888.7	1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998		14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	1999	Total prélèvements net	15
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		20
							Utilisation :		
-	52.1	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	983.4	1 077.8	1 245.4	1 198.0	1 352.0	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998		30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 923.9	2 057.0	1 798.6	1 805.7	1999	- Alberta	31
1 931.6	1 970.3	1 964.4	2 078.8	1 927.8	1 689.8	1 707.4	1998		32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	1999	- Colombie-Britannique	33
187.3	162.0	200.1	175.0	181.1	174.3	168.2	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 104.2	3 265.0	3 017.8	3 067.7	1999	Total livré aux raffineries	37
3 496.1	3 682.3	3 305.9	3 472.5	3 485.0	3 171.4	3 349.4	1998		38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999	Exportation aux États-Unis	39
5 018.5	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		40
95.3	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	1999	Exportations totales	43
5 113.8	4 753.7	4 336.5	4 365.6	4 522.6	4 275.1	4 439.2	1998		44
-60.4	-443.0	-46.3	370.4	109.2	147.8	-167.0	1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	30.0	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-141.4	98.9	-444.7	-384.1	-82.7	-171.2	-83.2	1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998		50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 976.1	8 032.8	7 868.7	7 856.5	8 010.0	7 591.7	7 812.2	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	2 325.6	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	2 325.6	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
10		1998	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
11	Condensate	1999	47.5	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
14		1998	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	Total net Withdrawals	1999	2 849.5	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
16		1998	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	2 849.5	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
20		1998	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
32		1998	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
38		1998	1 713.5	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0
39	Exports to the United States	1999	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
44		1998	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
45	Net Inventory Changes	1999	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
46		1998	20.0	-8.8	-7.7	30.5	27.6	-28.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-94.7	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
50		1998	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	TOTAL DISPOSITION	1999	2 849.5	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
52		1998	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1	208.6	1999	Pétrole brut léger et médium	3
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
176.1	183.6	180.6	196.3	183.5	199.1	208.6	1999	Total pétrole brut	9
233.8	230.6	246.5	233.8	234.9	230.1	235.2	1998		10
3.6	3.7	3.7	4.0	3.7	4.1	4.3	1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
223.3	229.0	220.8	242.0	228.7	238.5	252.3	1999	Total prélèvements net	15
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
223.3	229.0	220.8	242.0	228.7	238.5	252.3	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999	- Alberta	31
53.0	46.5	66.6	55.5	60.5	65.4	70.3	1998		32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999	- Colombie-Britannique	33
83.1	90.6	94.3	101.7	108.4	111.2	111.8	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999	Total livré aux raffineries	37
136.1	137.1	160.9	157.2	168.9	176.6	182.1	1998		38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999	Exportation aux États-Unis	39
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999	Exportations totales	43
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999	Variations nettes des stocks	45
-15.2	-2.3	1.0	9.9	-21.2	28.5	5.9	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-21.3	-7.4	8.7	1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
223.3	229.0	220.8	242.0	228.7	238.5	252.3	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
278.3	278.3	293.2	277.6	283.4	276.5	284.2	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
10		1998	1 561.7	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	87.9	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	Total net Withdrawals	1999	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
16		1998	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
20		1998	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	1999	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
38		1998	1 652.6	144.0	129.1	134.8	131.3	142.1
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.7	1.7	-0.3	-0.6	0.5	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-4.7	-4.7	-0.4	-0.3	-0.2	-0.3
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
52		1998	1 649.6	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	Pétrole brut léger et médium	3
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	Total pétrole brut	9
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999	Pentanes plus	13
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	Total prélèvements net	15
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1998		22
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1998		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	- Ontario	25
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	Total livré aux raffineries	37
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	1999	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998		52

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	1999	-	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	1999	-	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	-	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
20		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	19 113.5		2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	17 552.0	17 552.0	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	20 323.7		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	20 847.2	20 847.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	8 007.2		387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	6 288.7	6 288.7	589.7	465.1	528.8	490.2	395.6
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	1999	-		-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	1999	-		-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
38		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
39	Exports to the United States	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-		-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	-		-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	1999	-45.2		-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	23.7	23.7	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-		-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.2		34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	-23.7	-23.7	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	47 444.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
52		1998	44 687.9	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1998		2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		4
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1998		16
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	Importations	17
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		18
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		20
							Utilisation :		
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	Aux raffineries - Atlantique	21
1 640.7	1 027.3	1 589.8	1 512.2	1 563.0	1 561.0	1 337.7	1998		22
1 651.0	1 601.7	1 539.0	1 479.4	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	- Québec	23
1 707.3	1 680.5	1 860.4	1 759.6	1 775.3	1 623.9	1 847.1	1998		24
764.1	790.1	626.9	489.0	807.8	838.3	877.4	1999	- Ontario	25
505.5	466.6	578.7	701.0	568.4	525.5	473.4	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1998		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	Total livré aux raffineries	37
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999	Variations nettes des stocks	45
-87.7	-0.2	27.7	-18.2	-22.2	59.7	-23.8	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998		50
3 976.6	4 102.3	3 169.2	3 748.4	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 853.5	3 174.6	4 028.9	3 972.8	3 906.7	3 710.4	3 658.2	1998		52

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	209 969.7	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	205 063.9	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 657.5	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	3 159.8	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	207 312.2	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	201 904.1	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	13 208.9	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	12 919.8	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	194 105.3	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
10		1998	188 984.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
11	Field disposition and usage	1999	4 164.3	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 994.3	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	3 341.1	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 702.1	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage (1)	1999	18 352.5	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	18 239.5	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses (2)	1999	6 534.0	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	6 225.9	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 535.1	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 691.9	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	162 246.5	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	160 514.4	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	194 103.3	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	188 984.3	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	Total marketable gas	1999	162 246.5	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
26		1998	160 514.4	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
27	Received from distributor storage	1999	13 613.6	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	11 650.9	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	176 664.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
34		1998	172 957.0	17 330.2	14 563.2	15 909.3	14 198.1	13 422.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	11 132.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	11 957.5	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	20 302.4	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 959.9	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	4 253.5	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	128.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	44 580.2	6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7
62		1998	45 607.5	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5
63	Exports	1999	94 805.0	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	89 163.5	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	20 424.2	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	18 504.6	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	10 271.0	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	13 212.0	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	75.2	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	6 424.8	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	6 390.7	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	133.8	226.3	- 105.5	- 92.3	- 342.5	- 50.1
74		1998	3.7	150.8	- 10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	176 664.0	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
76		1998	172 957.0	17 330.2	14 563.2	15 909.3	14 198.1	13 422.1

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

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

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

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnements :									
16 411.6	17 686.2	17 456.9	16 930.0	17 936.0	17 197.9	18 318.5	1999	Production originale brute	1
16 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1998		2
198.2	188.3	209.6	183.3	310.2	246.2	270.8	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1998		4
16 213.4	17 497.9	17 247.3	16 746.7	17 625.8	16 951.7	18 047.7	1999	Production originale nette	5
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1998		6
1 084.7	1 482.9	1 422.1	1 191.2	1 213.5	990.3	921.2	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1998		8
15 130.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 961.4	17 126.5	1999	Prélèvements nets	9
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998		10
325.5	357.0	357.0	346.7	363.2	344.2	379.0	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1998		12
253.9	250.1	335.3	285.2	248.2	237.4	167.4	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1998		14
1 393.8	1 573.5	1 634.9	1 411.6	1 626.9	1 545.5	1 604.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1998		16
502.3	474.0	730.2	499.4	571.1	563.3	574.2	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1998		18
-7.3	-1.2	-405.1	-36.6	-307.8	-143.4	41.9	1999	- Rectifications	19
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1998		20
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 414.4	14 359.8	1999	Livraison de gaz marchand	21
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998		22
15 128.7	16 015.0	15 825.2	15 555.5	16 412.3	15 961.4	17 126.5	1999	Disposition total	23
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1998		24
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 414.4	14 359.8	1999	Total du gaz marchand	25
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1998		26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	1999	Destockage par les distributeurs	27
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1998		28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	Importations	29
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 529.5	16 374.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	1999	- Ontario	45
432.8	395.1	413.6	423.3	789.5	1 115.6	1 357.6	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	1999	- Alberta	51
1 270.6	1 244.1	1 319.4	1 357.8	1 654.5	1 907.3	2 212.5	1998		52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	392.9	545.9	1999	- Colombie-Britannique	53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6	3 919.5	4 969.6	1999	Total des ventes services de gaz	61
2 423.2	2 274.2	2 399.3	2 487.1	3 364.9	4 312.4	5 252.4	1998		62
7 437.3	7 890.1	8 136.7	7 979.5	8 173.6	8 138.2	8 256.2	1999	Exportations	63
7 088.3	7 632.0	7 877.0	7 467.5	7 557.3	7 039.9	7 677.7	1998		64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 720.2	2 180.8	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 258.1	1 197.5	1 246.2	1 239.9	1 338.8	1 926.2	1 974.2	1998		66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	285.4	339.2	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 971.2	1 889.0	1 462.3	1 576.5	1 145.1	549.0	354.7	1998		68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-39.1	-10.1	-11.7	11.1	69.5	-50.2	83.4	1998		70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
495.2	524.9	533.7	506.4	528.1	336.7	551.6	1998		72
-90.6	214.6	180.6	25.5	135.1	-34.6	67.3	1999	Pertes dans les pipelines	73
-194.4	-63.6	-157.7	47.3	11.9	108.8	270.5	1998		74
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 529.5	16 374.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6	14 222.8	16 164.5	1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	904.1	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	810.9	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	93.2	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	13.4	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
10		1998	79.8	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
11	Field disposition and usage	1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	79.8	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	79.8	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
25	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	-	-	-	-	-	-
34		1998	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	-	-	-	-	-	-
62		1998	-	-	-	-	-	-
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	-	-	-	-	-	-
76		1998	-	-	-	-	-	-

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	Production originale brute	1
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1998		2
22.2	17.5	21.8	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1998		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	Production originale nette	5
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1998		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
.	.	.	.	7.4	5.1	0.9	1998		8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Prélèvements nets	9
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		12
.	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
.	1998		14
.	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
.	1998		18
.	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
.	1998		18
.	1999	- Ractifications	19
.	1998		20
.	1999	Livraison de gaz marchand	21
.	1998		22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Disposition total	23
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998		24
.	1999	Total du gaz marchand	25
.	1998		26
.	1999	Destockage par les distributeurs	27
.	1998		28
.	1999	Importations	29
.	1998		30
.	1999	Autres arrivages	31
.	1998		32
.	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
.	1998		34
.	1999	Utilisation :	
.	1998	Ventes des services - Terre-Neuve	35
.	1999		36
.	1998	- Île-Du-Prince-Édouard	37
.	1999		38
.	1998	- Nouvelle-Écosse	39
.	1999		40
.	1998	- Nouveau-Brunswick	41
.	1999		42
.	1998	- Québec	43
.	1999		44
.	1998	- Ontario	45
.	1999		46
.	1998	- Manitoba	47
.	1999		48
.	1998	- Saskatchewan	49
.	1999		50
.	1998	- Alberta	51
.	1999		52
.	1998	- Colombie-Britannique	53
.	1999		54
.	1998	- Yukon	55
.	1999		56
.	1998	- Territoires du Nord-Ouest	57
.	1999		58
.	1998	- Nunavut	59
.	1999		60
.	1998	Total des ventes services de gaz	61
.	1999		62
.	1998	Exportations	63
.	1999		64
.	1998	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
.	1999		66
.	1998	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
.	1999		68
.	1998	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
.	1999		70
.	1998	Gaz consommé dans les réseaux	71
.	1999		72
.	1998	Pertes dans les pipelines	73
.	1999		74
.	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
.	1999		76

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

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
10		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	Total marketable gas	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
26		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
34		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
62		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	257.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
76		1998	275.5	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnements :		
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Production originale brute	1
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1998		4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Production originale nette	5
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Prélèvements nets	9
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Livraison de gaz marchand	21
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Disposition total	23
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Total du gaz marchand	25
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	- Ontario	45
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Total des ventes services de gaz	61
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	7 685.0	657.2	592.3	647.2	607.7	623.9
3	Less field flared and waste	1999	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	466.4	38.8	37.9	43.2	30.8	44.2
5	Net new production	1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	7 616.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
10		1998	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
11	Field disposition and usage	1999	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	953.6	78.8	70.6	76.3	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	557.6	73.0	61.3	67.0	82.9	59.6
14		1998	375.4	35.1	30.9	31.0	28.5	29.9
15	- Shrinkage (1)	1999	81.7	7.8	6.3	6.6	5.8	6.1
16		1998	77.4	6.5	6.1	6.6	8.9	5.1
17	- Plant uses (2)	1999	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	70.3	5.8	6.1	6.6	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	65.6	17.7	6.3	7.8	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	5 676.3	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	7 218.6	618.4	554.4	604.0	576.9	579.7
25	Total marketable gas	1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
26		1998	5 676.3	474.5	434.4	475.7	453.4	458.7
27	Received from distributor storage	1999	928.6	222.8	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	817.9	231.6	68.1	145.9	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	6 968.8	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
34		1998	6 494.1	706.1	502.5	621.5	487.6	461.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	2 821.8	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 981.0	240.9	210.3	282.2	246.6	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 566.6	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	-	-	-	-	-	-
54		1998	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	4 483.1	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
62		1998	4 547.6	541.0	396.2	501.2	352.0	319.1
63	Exports	1999	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	142.1	15.5	12.7	17.4	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	278.6	44.7	3.3	24.5	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	993.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 129.9	1.1	-	11.5	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	8.9	1.5	1.2	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	85.4	10.6	7.4	8.3	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	148.3	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	301.6	91.7	81.7	59.6	11.6	-12.6
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	6 968.8	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
76		1998	6 494.1	706.1	502.5	621.5	487.6	461.7

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnements :									
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999	Production originale brute	1
613.2	631.2	633.4	614.8	678.2	673.7	712.2	1998		2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
38.8	39.2	39.8	37.6	41.5	37.4	37.2	1998		4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Production originale nette	5
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Prélèvements nets	9
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
75.7	81.0	77.8	72.4	80.9	82.6	88.3	1998		12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
29.7	33.1	29.9	28.9	32.2	31.0	35.2	1998		14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
6.8	7.1	7.1	6.3	6.3	6.4	6.2	1998		16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
4.6	6.2	5.9	6.2	5.6	6.4	5.2	1998		18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	- Rectifications	19
-1.1	-2.3	0.5	0.8	9.9	7.9	24.9	1998		20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	Livraison de gaz marchand	21
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	Disposition total	23
574.4	592.0	593.6	577.2	636.7	636.3	675.0	1998		24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	Total du gaz marchand	25
458.7	466.9	472.4	462.6	501.8	502.0	515.2	1998		26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	Destockage par les distributeurs	27
4.2	5.8	5.8	5.7	25.5	79.0	209.1	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
482.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	1999	- Ontario	45
247.0	214.1	260.9	223.1	278.5	240.4	276.7	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	- Saskatchewan	49
44.9	32.1	30.4	47.5	100.7	171.3	270.5	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	466.7	1999	Total des ventes services de gaz	61
291.9	246.2	291.3	270.6	379.2	411.7	547.2	1998		62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	Exportations	63
15.1	13.8	14.2	13.7	10.9	1.3	1.1	1998		64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	12.0	78.6	115.5	1998		66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
185.4	236.2	192.9	157.0	75.4	25.1	4.6	1998		68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
1.7	-0.3	-1.0	1.6	7.6	-1.9	0.8	1998		70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.8	6.3	6.6	6.8	2.1	9.4	8.7	1998		72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	Pertes dans les pipelines	73
-37.0	-29.5	-25.8	18.6	40.1	56.8	46.4	1998		74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		76

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	175 090.7	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	171 740.3	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 627.7	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 645.4	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	173 463.0	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	170 094.9	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	12 245.6	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	12 906.4	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	161 217.4	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
10		1998	157 188.5	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
11	Field disposition and usage	1999	2 402.3	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	2 293.5	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 783.5	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	2 326.7	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage (1)	1999	15 871.2	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	15 797.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses (2)	1999	5 447.5	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	5 185.4	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	-16.0	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 680.4	-215.7	-114.7	-172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	133 265.6	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	161 217.4	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	157 188.5	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	Total marketable gas	1999	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
26		1998	133 265.6	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
27	Received from distributor storage	1999	9 102.9	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	7 656.2	1 826.4	1 258.6	1 087.7	527.3	292.3
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	143 831.8	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
34		1998	140 921.8	14 234.2	11 996.9	12 926.9	11 603.8	10 945.5
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	5 930.0	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	5 917.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	6 714.1	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 465.8	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	17 712.3	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	18 426.8	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	386.9	68.2	33.5	32.3	21.3	17.7
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	31 625.0	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7
62		1998	32 923.6	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6
63	Exports	1999	83 582.2	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	77 835.4	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	15 560.0	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	14 902.6	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	7 472.1	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 978.9	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	61.2	2.4	-2.3	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 843.9	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	5 745.4	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	-265.4	65.0	-176.8	-51.5	-345.6	-47.5
74		1998	-525.2	22.7	-91.3	-20.2	-299.6	-27.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	143 831.8	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
76		1998	140 921.8	14 234.2	11 996.9	12 926.9	11 603.8	10 945.5

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

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

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

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								Approvisionnements :	
13 632.2	14 652.7	14 582.7	14 074.9	14 939.7	14 220.2	15 216.7	1999	Production originale brute	1
13 339.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998		2
125.0	117.1	128.1	116.5	197.5	191.0	206.5	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
132.9	145.9	142.3	130.2	123.2	123.7	121.8	1998		4
13 507.2	14 535.6	14 454.6	13 958.4	14 742.2	14 029.2	15 010.2	1999	Production originale nette	5
13 206.1	14 119.9	14 152.9	13 760.4	14 356.0	14 255.0	15 098.3	1998		6
981.2	1 356.5	1 317.4	1 114.0	1 204.0	828.8	754.0	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	838.0	754.2	1998		8
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4	14 256.2	1999	Prélèvements nets	9
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		10
179.3	198.2	209.8	202.8	208.4	185.3	211.1	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
172.2	190.5	176.2	177.5	202.0	187.4	211.1	1998		12
223.1	214.4	303.5	253.5	214.1	205.0	130.1	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
186.2	187.9	210.9	200.9	207.5	207.3	130.1	1998		14
1 229.2	1 376.8	1 428.0	1 219.6	1 424.9	1 346.1	1 350.6	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 120.9	1 346.0	1 390.9	1 332.7	1 381.0	1 361.1	1 350.9	1998		16
417.3	383.3	631.5	406.2	459.7	459.3	482.3	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998		18
21.4	-5.7	-341.3	11.1	-267.2	-113.1	59.0	1999	- Rectifications	19
-214.5	-178.1	-300.4	-246.7	-190.8	-44.9	143.8	1998		20
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	1999	Livraison de gaz marchand	21
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		22
12 526.0	13 179.1	13 137.2	12 844.4	13 538.2	13 200.4	14 256.2	1999	Disposition total	23
12 030.7	12 613.8	12 745.1	12 280.6	13 189.1	13 417.0	14 344.1	1998		24
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	1999	Total du gaz marchand	25
10 348.9	10 611.5	10 800.9	10 377.9	11 143.9	11 241.7	12 025.8	1998		26
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	1999	Destockage par les distributeurs	27
267.3	404.7	86.3	306.3	231.5	341.0	1 026.8	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	- Québec	43
358.8	343.9	348.3	358.7	433.1	516.0	584.1	1998		44
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	1999	- Ontario	45
13.8	14.5	14.7	52.4	355.7	695.3	866.7	1998		46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	- Manitoba	47
51.4	39.8	36.0	48.4	94.2	170.6	247.5	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	1999	- Alberta	51
1 100.4	1 069.3	1 181.6	1 207.3	1 501.6	1 749.0	2 062.6	1998		52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	- Colombie-Britannique	53
18.0	13.6	12.4	14.8	40.4	44.8	69.9	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8	3 570.5	1999	Total des ventes services de gaz	61
1 542.4	1 481.1	1 593.0	1 681.6	2 425.0	3 175.7	3 830.8	1998		62
6 627.5	6 974.5	7 211.0	7 072.5	7 168.4	7 228.5	7 377.9	1999	Exportations	63
6 216.9	6 675.0	6 885.7	6 488.2	6 540.1	6 198.3	6 839.7	1998		64
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 293.4	1 703.5	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 034.8	984.4	1 024.6	1 047.8	1 105.1	1 351.1	1 476.3	1998		66
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	186.8	302.4	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 545.7	1 432.4	1 044.2	994.6	796.1	481.7	252.9	1998		68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-34.9	-7.6	-9.9	7.5	60.7	-47.3	78.2	1998		70
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
459.7	485.2	488.9	462.5	480.7	272.3	483.1	1998		72
-118.3	180.8	112.9	33.1	101.5	-23.0	4.0	1999	Pertes dans les pipelines	73
-148.4	-34.3	-139.3	2.0	-32.3	150.9	91.6	1998		74
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 616.2	11 016.2	10 887.2	10 684.2	11 375.4	11 582.7	13 052.6	1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	24 296.4	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	23 848.4	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	172.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	235.1	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
10		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
11	Field disposition and usage	1999	704.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	667.4	56.4	49.3	56.1	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2 290.5	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	2 283.4	189.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses (2)	1999	964.1	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	935.9	76.3	74.7	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 420.2	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 077.1	-22.2	-33.3	-0.6	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	20 585.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	20 803.7	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	24 124.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	23 613.3	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	Total marketable gas	1999	20 585.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
26		1998	20 803.7	1 684.9	1 544.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
27	Received from distributor storage	1999	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	3 176.8	535.0	376.0	398.1	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	24 167.3	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
34		1998	23 980.5	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	1 202.5	85.9	78.4	96.1	105.4	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 402.1	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 875.6	127.8	140.0	159.0	169.8	184.6
53	- British Columbia	1999	3 039.4	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	3 497.6	469.9	369.1	374.4	299.1	214.3
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	6 776.0	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9
62		1998	6 575.7	683.6	587.5	629.5	574.3	490.3
63	Exports	1999	11 099.0	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	11 186.0	995.2	905.9	1 036.2	1 001.5	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	3 323.4	312.5	269.5	291.0	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	2 103.2	115.6	105.1	74.5	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	5.1	4.1	-3.0	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	559.9	72.5	56.6	58.0	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	250.9	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	227.3	36.4	-0.7	19.0	35.1	74.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	24 167.3	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
76		1998	23 980.5	2 219.9	1 920.9	2 108.6	1 979.1	1 882.4

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

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

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

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 096.7	1 999	Production originale brute	1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1 998	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	21.9	1999		3
20.8	21.6	17.1	16.3	23.8	20.4	16.8	1998		4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1 999	Production originale nette	5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1 998	Moins gaz injecté et stocké	6
-	-	-	-	-	-	-	1999		7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1 999	Prélèvements nets	9
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1 998	Emploi et utilisation sur les chantiers	10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	63.2	1999		11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	238.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998		16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	81.6	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998		18
-25.3	8.1	-64.2	-43.4	-33.7	-25.7	-43.4	1999	- Rectifications	19
-32.5	-65.8	-230.5	-306.8	-211.5	13.9	-51.8	1998		20
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5	1 735.2	1 999	Livraison de gaz marchand	21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1 998	Disposition total	22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 074.8	1 999		23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1 998	Total du gaz marchand	24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6	1 715.5	1 735.2	1 999	Destockage par les distributeurs	25
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1 998	Importations	26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	Autres arrivages	27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	28
-	-	-	-	-	-	-	1999		29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999		31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 916.3	2 064.6	1 999		33
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1 998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	- Ontario	45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	1999	- Alberta	51
170.2	174.8	137.8	150.5	152.9	158.3	149.9	1998		52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	310.7	442.6	1999	- Colombie-Britannique	53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	622.5	749.1	1 999	Total des ventes services de gaz	61
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1 998	Exportations	62
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998	Gaz consommé dans les réseaux	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	Pertes dans les pipelines	67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999		69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998		70
28.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999		71
29.7	33.4	38.2	37.1	45.3	55.0	59.8	1998		72
16.7	19.7	48.5	-12.3	27.6	-34.9	25.8	1999		73
-9.0	0.2	7.4	26.7	4.1	-98.9	132.5	1998		74
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9	1 918.3	2 064.6	1 999		75
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1 998		76

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	451.9	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.5	-	-	-	-	-
4		1998	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
10		1998	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	77.4	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses (2)	1999	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	35.4	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	451.0	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	Total marketable gas	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
26		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
34		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
62		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
76		1998	338.2	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnements :									
33.2	57.6	58.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999	Production originale brute	1
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1998		2
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1	1998		4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Production originale nette	5
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Prélèvements nets	9
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998		16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Livraison de gaz marchand	21
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	Disposition total	23
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998		24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Total du gaz marchand	25
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		46
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	- Colombie-Britannique	53
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	Total des ventes services de gaz	61
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	150.2	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	158.7	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	1.1	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	149.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	149.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
10		1998	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	2.9	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses (2)	1999	-1.6	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.1	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.8	13.2
23	Total disposition	1999	149.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	157.6	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	Total marketable gas	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
26		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
34		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	-	-	-	-	-	-
46		1998	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	19.5	1.9	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	23.4	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	128.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	131.7	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
62		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	147.8	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
76		1998	155.1	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	1999	Production originale brute	1
13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1998		2
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1998		4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Production originale nette	5
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		6
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1998		8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Prélèvements nets	9
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)	15
0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998		18
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	1999	- Utilisation dans les usines (2)	17
-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998		18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1998		20
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Livraison de gaz marchand	21
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Disposition total	23
13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998		24
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Total du gaz marchand	25
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		26
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1998		28
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1998		30
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1998		32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1998		36
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1998		38
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1998		40
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1998		44
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1998		48
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1998		50
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1998		52
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	- Colombie-Britannique	53
2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998		54
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1998		56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999	- Territoires du Nord-Ouest	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998		58
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1998		60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	Total des ventes services de gaz	61
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		62
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1998		64
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1998		66
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1998		68
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1998		70
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1998		72
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1998		74
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998		76

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

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

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

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1999	-	-	-	-	-	-
2		1998	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	-	-	-	-	-	-
6		1998	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	-	-	-	-	-	-
10		1998	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	-	-	-	-	-	-
24		1998	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
26		1998	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	Imports	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
34		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	1999	-	-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	1999	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	784.4	100.3	85.1	190.8	66.4	76.1
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	-	-	-	-	-	-
52		1998	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.4	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
62		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
63	Exports	1999	-	-	-	-	-	-
64		1998	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	-	-	-	-	-	-
66		1998	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	-	-	-	-	-	-
68		1998	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	1999	-	-	-	-	-	-
70		1998	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	1999	-	-	-	-	-	-
72		1998	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	1999	-	-	-	-	-	-
74		1998	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
76		1998	791.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								Approvisionnements :
								- 1999 Production originale brute 1
								- 1998 2
								- 1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1998 4
								- 1999 Production originale nette 5
								- 1998 6
								- 1999 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1998 8
								- 1999 Prélèvements nets 9
								- 1998 10
								- 1999 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1998 12
								- 1999 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1998 14
								- 1999 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1998 16
								- 1999 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1998 18
								- 1999 - Rectifications 19
								- 1998 20
								- 1999 Livraison de gaz marchand 21
								- 1998 22
								- 1999 Disposition total 23
								- 1998 24
								- 1999 Total du gaz marchand 25
								- 1998 26
								- 1999 Destockage par les distributeurs 27
								- 1998 28
								- 1999 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1998 30
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		- 1999 Autres arrivages 31
								- 1998 32
								- 1999 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
								- 1998 34
								Utilisation :
								- 1999 Ventes des services - Terre-Neuva 35
								- 1998 36
								- 1999 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1998 38
								- 1999 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1998 40
								- 1999 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1998 42
								- 1999 - Québec 43
								- 1998 44
								- 1999 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1998 46
54.2	24.0	1.1	20.7	26.1	54.6	85.0		- 1999 - Manitoba 47
								- 1998 48
								- 1999 - Saskatchewan 49
								- 1998 50
								- 1999 - Alberta 51
								- 1998 52
								- 1999 - Colombie-Britannique 53
				1.2		0.4		- 1998 54
								- 1999 - Yukon 55
								- 1998 56
								- 1999 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1998 58
								- 1999 - Nunevut 59
								- 1998 60
								- 1999 Total des ventes services de gaz 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1998 62
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		- 1999 Exportations 63
								- 1998 64
								- 1999 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 1998 66
								- 1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1998 68
								- 1999 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1998 70
								- 1999 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1998 72
								- 1999 Pertes dans les pipelines 73
								- 1998 74
								- 1999 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1998 76
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		

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

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

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1998 Année 1998	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	1999	3 305.2		254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
02		1998	3 229.8	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	38.2		-	0.1	0.2	0.1	2.6
04		1998	35.0	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	335.5		29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
06		1998	279.0	279.0	38.3	28.4	33.3	18.3	17.2
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
07	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
08		1998	-		-	-	-	-	-
09	Saskatchewan	1999	41.8		3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
10		1998	37.1	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	9 986.0		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	9 937.2	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	237.7		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	443.3	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	Canada	1999	10 265.5		957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
16		1998	10 417.6	10 417.6	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1
Butane									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-		-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	18.4		1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
20		1998	19.5	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	5 347.0		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	5 212.8	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	254.7		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	340.8	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	Canada	1999	5 620.1		564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
26		1998	5 573.1	5 573.1	513.1	459.5	482.1	442.1	439.7
Ethane (before solvent flood)									
27	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-		-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
30		1998	-		-	-	-	-	-
31	Alberta	1999	12 448.3		873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
32		1998	10 587.4	10 587.4	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	136.9	136.9	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	12 467.6		892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
36		1998	10 724.3	10 724.3	897.6	876.9	1 035.9	912.4	826.9
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Sulphur									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-		-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-		-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	7 295 725		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	7 230 763	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	917 302		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	941 188	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	Canada	1999	8 213 027		693 351	636 479	711 439	661 683	704 391
46		1998	8 171 951	8 171 951	691 566	647 043	719 993	662 949	680 404

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

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

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

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes										
Utilisation en recyclage										
	260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	1999	Pertes (1)	01
	184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998		02
	0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	1999	Gaz brûlé (2)	03
	0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998		04
	23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	1999	Consommation (2)	05
	14.7	18.9	29.2	9.4	14.0	27.2	32.1	1998		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes										
Propane										
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	07
	-	-	-	-	-	-	-	1998		08
	3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	Saskatchewan	09
	3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998		10
	798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3	971.4	1999	Alberta	11
	789.8	819.9	839.9	735.6	838.6	846.6	963.8	1998		12
	18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	Colombie-Britannique	13
	21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998		14
	820.5	786.5	832.7	827.2	888.0	858.0	995.2	1999	Canada	15
	813.8	858.4	876.9	773.1	882.7	895.1	1 011.1	1998		16
Butane										
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	17
	-	-	-	-	-	-	-	1998		18
	1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	Saskatchewan	19
	1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998		20
	398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7	527.3	1999	Alberta	21
	394.0	416.6	422.2	369.9	463.6	437.5	523.2	1998		22
	23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	Colombie-Britannique	23
	22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998		24
	423.7	424.7	457.6	466.0	503.4	455.2	550.9	1999	Canada	25
	418.3	445.6	452.9	402.1	495.1	468.6	554.0	1998		26
Ethane (avant déplacement miscible)										
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	27
	-	-	-	-	-	-	-	1998		28
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	29
	-	-	-	-	-	-	-	1998		30
	1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	1999	Alberta	31
	705.8	879.6	890.3	874.9	975.5	938.6	773.0	1998		32
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Colombie-Britannique	33
	-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1998		34
	1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	1999	Canada	35
	705.8	879.6	895.9	907.1	1 010.2	969.8	806.2	1998		36
Metric Tonnes - Tonne métrique										
Soufre										
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Manitoba	37
	-	-	-	-	-	-	-	1998		38
	-	-	-	-	-	-	-	1999	Saskatchewan	39
	-	-	-	-	-	-	-	1998		40
	506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	Alberta	41
	501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998		42
	75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	Colombie-Britannique	43
	66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998		44
	581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999	Canada	45
	568 050	711 818	687 297	693 235	700 494	684 150	724 952	1998		46

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

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

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

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

Synthetic crude oil

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

Crude bitumen

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

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

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

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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



PHONE
1 800 267-6677
(613) 951-7277



FAX
1 877 287-4369
(613) 951-1584



E-MAIL: 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:

Your personal information is protected by the *Privacy Act***

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.	SUBTOTAL
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	GST (7%)
▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.	Applicable PST
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for <input type="checkbox"/> promotional purposes or <input type="checkbox"/> market research, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 267-6677 or e-mail order@statcan.ca .	GRAND TOTAL
PF099000	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369
(613) 951-1584



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.**

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 \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>				TOTAL		
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7% et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>				TPS (7%)		
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>				TVP en vigueur		
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.</p>				TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 267-6677 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>				TOTAL GÉNÉRAL		
						PF099000

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,
Friends, Colleagues and Clients

A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

Canada A Portrait profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56th edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.
Celebrate the beginning
of a millennium.

Order your copies today!

Canada A Portrait (cat. no. 11-403-XPE00001)
costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to order@statcan.ca

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

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

Visit the Statistics Canada Web site at
www.statcan.ca



U
du Canada

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010301800

Le cadeau idéal pour votre famille,
vos amis, vos collègues et vos clients

Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

Un portrait du Canada dresse un profil de notre pays à l'aube du 21^e siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56^e édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché
sur le Canada en cette fin de siècle.
Quoi de mieux pour célébrer le début
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPFO0001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca

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

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à
www.statcan.ca

Your Guide from Coast to Coast!



Votre guide d'un océan à l'autre!



THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, **CANADA YEAR BOOK 1999** BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to **Canada Year Book 1999** for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose **Canada Year Book 1999** or **Canada Year Book 1999 on CD-ROM** as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$54.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$74.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$123.41. (Prices exclude shipping and handling as well as applicable taxes.)

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, **L'ANNUAIRE DU CANADA 1999** DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'**Annuaire du Canada 1999** encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'**Annuaire du Canada 1999** ou l'**Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM** comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPPE99001 au catalogue) au prix de 54,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 74,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKE99001 au catalogue) au prix réduit de 123,41 \$. (Les frais de port et de manutention ainsi que les taxes ne sont pas compris dans les prix indiqués.)

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à order@statcan.ca ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: www.statcan.ca and try out a FREE DEMO of **CYB99 on CD-ROM** or download the FREE **CYB99 Teacher's Kit**

Visitez notre site Web : www.statcan.ca et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'**Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM** ou téléchargez notre **Trousse de l'enseignant pour l'Annuaire du Canada GRATUITE!**