

C7

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 1999

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 1999



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada

Data in many forms

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

How to obtain more information

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

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

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

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local 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 ordiologique 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

October 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

Octobre 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

January 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 10

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

Janvier 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 10

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.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

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

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.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

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

- **Eléonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre Mme. Harding au numéro (613) 951-5708.

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

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
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

QUARTERLY PUBLICATION

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
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

October 1999

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1999 amounted to 10.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in October 1998, a decrease of 6.2%. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres an increase of 9.6% over October 1998.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 8.4 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 6.1 million cubic metres (41.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.1% to 17.7 billion cubic metres from 17.1 billion cubic metres in October 1998. Marketable production for October amounted to 13.9 billion cubic metres, an increase of 2.1%.

The disposition of natural gas for October 1999 is as follows: 1.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 4.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada.

FAITS SAILLANTS

Octobre 1999

En octobre 1999 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en octobre 1998, une diminution de 6,2%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 9,6% par rapport à octobre 1998.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1999 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (57,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,1 millions de mètres cubes (41,4%) 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 3,1% pour atteindre 17,7 milliards de mètres cubes contre 17,1 milliards de mètres cubes (en octobre 1998). En octobre 1999, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,9 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,1%.

Au cours du mois d'octobre 1999, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	25 050.8		2 549.4	2 307.7	2 533.0	2 415.5	2 476.4
2		1998	26 503.5	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	39 076.0		4 075.1	3 651.7	3 797.0	3 866.7	4 127.6
4		1998	42 837.9	51 279.3	4 450.6	4 055.4	4 279.9	4 142.0	4 117.5
5	Synthetic Crude Oil	1999	15 511.1		1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	14 763.0	17 870.8	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	11 773.8		1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	13 817.3	16 363.7	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	91 411.7		9 283.0	8 395.2	9 028.1	8 726.8	9 288.5
10		1998	97 921.6	117 080.7	9 818.7	9 248.8	10 101.0	9 499.0	9 701.7
11	Condensate	1999	379.9		40.0	35.9	39.3	35.3	37.1
12		1998	371.4	449.4	39.2	38.3	39.7	36.4	35.8
13	Pentanes Plus	1999	9 084.9		962.6	836.5	933.2	865.5	927.9
14		1998	9 029.3	10 870.1	972.9	885.6	955.4	863.5	887.6
15	Total net Withdrawals	1999	100 876.5		10 285.6	9 267.6	10 000.6	9 627.6	10 253.5
16		1998	107 322.3	128 400.2	10 830.8	10 172.7	11 096.1	10 398.9	10 625.1
17	Imports	1999	39 423.2		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	37 319.3	44 687.9	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	140 299.7		14 497.9	13 118.1	14 138.8	13 419.0	14 443.6
20		1998	144 641.6	173 088.1	14 635.3	13 701.3	15 042.5	13 783.8	14 343.5
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	1999	16 993.6		2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
22		1998	14 913.8	17 812.5	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 615.0
23	- Quebec	1999	16 860.3		1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	17 424.9	20 913.5	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	21 352.5		2 209.5	2 122.7	2 212.3	1 950.4	2 193.0
26		1998	22 462.3	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	2 798.7		298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
30		1998	3 047.8	3 646.7	303.4	285.2	304.9	235.5	299.6
31	- Alberta	1999	20 009.6		2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
32		1998	19 125.0	22 723.4	1 922.2	1 900.7	2 052.3	1 377.3	1 548.6
33	- British Columbia	1999	2 839.7		288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
34		1998	2 699.5	3 265.0	288.0	259.6	229.6	276.7	262.0
35	- Northwest Territories	1999	-		-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	80 854.3		8 719.3	7 929.0	8 513.6	7 515.3	7 858.9
38		1998	79 673.3	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	59 040.5		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
40		1998	64 320.3	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	649.8	721.1	-	-	-	157.2	164.2
43	Total Exports	1999	59 040.5		5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
44		1998	64 970.1	77 429.4	7 007.9	6 204.5	5 989.6	6 601.0	6 673.5
45	Net Inventory Changes	1999	958.1		- 186.7	243.7	347.3	447.7	173.2
46		1998	- 297.8	48.4	- 481.5	- 1.9	852.2	354.1	- 216.7
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	323.8		28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	383.4	427.2	59.1	37.1	34.9	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 877.0		21.5	- 98.1	36.1	- 197.0	- 35.5
50		1998	- 87.4	- 251.7	- 72.8	- 42.9	- 77.5	- 49.6	- 16.5
51	TOTAL DISPOSITION	1999	140 299.7		14 497.9	13 118.1	14 138.8	13 419.0	14 443.6
52		1998	144 641.6	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 :									
2 417.0	2 527.1	2 304.5	2 562.7	2 667.5			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
3 836.5	4 088.6	4 034.1	3 773.4	3 825.3			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			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
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7	1 254.6			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
9 205.8	9 648.7	9 545.2	8 937.1	9 353.3			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
33.4	36.2	37.9	40.5	44.3			1999	Condensat	11
33.3	38.3	34.9	37.6	37.9	38.6	39.4	1998		12
822.3	932.9	927.3	925.0	951.7			1999	Pentanes plus	13
812.3	903.0	926.7	894.3	928.0	906.3	934.5	1998		14
10 061.5	10 617.8	10 510.4	9 902.6	10 349.3			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	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4			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
14 038.1	14 683.9	13 679.6	13 651.0	14 629.7			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	1 862.7	1 091.3	1 780.0	1 696.9			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			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	2 167.0	2 270.6	1 971.2	2 173.3			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	338.4	283.9	349.2	301.4			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			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			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	8 462.4	7 732.3	7 863.6	8 369.9			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	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7			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
173.0	-	77.1	-	78.3	71.3	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1998		42
6 312.0	6 616.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7			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
-73.7	- 626.1	19.4	421.2	192.1			1999	Variations nettes des stocks	45
- 861.6	- 107.8	28.9	195.7	-59.2	113.2	233.0	1998		46
30.0	31.0	32.0	30.0	40.0			1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
- 120.2	200.3	- 306.9	- 341.2	-36.0			1999	Pertes et rectifications	49
98.6	58.1	-43.4	-12.4	71.0	- 152.7	-11.6	1998		50
14 038.1	14 683.9	13 679.6	13 651.0	14 629.7			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 Oct. Jan. à Oct.	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	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
4		1998	2 878.1	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	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
10		1998	2 878.1	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	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
16		1998	2 878.1	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
20		1998	2 878.1	268.1	206.0	81.3	122.7	99.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	88.0	-	-	-	-	-
22		1998	68.1	68.1	-	-	-	-
23	- Quebec	1999	197.5	-	-	-	-	-
24		1998	48.7	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	285.5	-	-	-	-	-
38		1998	116.8	134.4	-	-	-	-
39	Exports to the United States	1999	3 995.8	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
40		1998	2 666.7	269.7	247.1	-	135.4	134.7
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	3 995.8	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
44		1998	2 666.7	269.7	247.1	-	135.4	134.7
45	Net Inventory Changes	1999	29.2	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
46		1998	94.6	-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	4 310.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
52		1998	2 878.1	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	-	-	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	416.9	488.9	1999	Total pétrole brut	9
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9			1998		10
-	-	-	-	-	-	-	1999	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1998		12
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1998		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	416.9	488.9	1999	Total prélèvements net	15
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9			1998		16
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1998		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	416.9	488.9	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9			1998		20
							Utilisation :		
-	-	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
-	87.2	198.3	-	-	-	-	1999	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	118.8	17.6	-	1998		38
534.9	575.2	336.3	397.3	245.7	-	-	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	575.2	336.3	397.3	245.7	536.7	402.9	1999	Exportations totales	43
268.7	269.3	536.7	402.9	402.2			1998		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-	-	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	416.9	488.9	1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51
292.3	362.5	498.8	385.1	561.9			1998		52

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	330.3	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
4		1998	892.2	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	330.3	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
10		1998	892.2	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	330.3	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
16		1998	892.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	330.3	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
20		1998	892.2	79.8	97.9	91.3	105.4	120.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	348.3	90.4	-	-	77.5	-
22		1998	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	348.3	90.4	-	-	77.5	-
38		1998	192.4	-	-	-	-	80.3
39	Exports to the United States	1999	-	-	-	-	-	-
40		1998	231.6	-	154.5	-	-	-
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	390.3	-	-	-	157.2	-
43	Total Exports	1999	-	-	-	-	-	-
44		1998	621.9	-	154.5	-	157.2	-
45	Net Inventory Changes	1999	-18.0	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
46		1998	77.9	69.5	79.8	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	330.3	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
52		1998	892.2	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			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			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			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			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	-	-	-			1999	Aux raffineries - Atlantique	21
112.1	-	-	-	-			1998		22
							1999	- Québec	23
							1998		24
							1999	- Ontario	25
							1998		28
							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	-	-	-			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
							1999	Exportations totales	43
		154.2	-	78.3	71.3		1998		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	11.4			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			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 Oct. Jan. à Oct.	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
4		1998	181.0	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
10		1998	181.0	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
16		1998	181.0	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
20		1998	181.0	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
26		1998	181.0	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
38		1998	181.0	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	207.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
52		1998	181.0	17.2	15.7	16.9	17.3	17.7

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
4		1998	530.9	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	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
10		1998	530.9	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	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
16		1998	530.9	54.0	47.6	55.2	53.8	55.0
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
20		1998	530.9	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	18.8	4.2	-	-	5.6	-
26		1998	82.5	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	18.8	4.2	-	-	5.6	-
38		1998	82.5	12.7	14.9	14.7	4.5	4.5
39	Exports to the United States	1999	480.6	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
40		1998	421.0	39.7	29.2	37.8	46.0	45.9
41	Exports to Other Countries	1999	-	-	-	-	-	-
42		1998	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	1999	480.6	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
44		1998	421.0	39.7	29.2	37.8	46.0	45.9
45	Net Inventory Changes	1999	-18.6	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1998	2.0	0.1	3.4	-	-2.2	-
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-4.1	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
50		1998	25.4	1.5	0.1	2.7	5.5	5.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	476.7	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
52		1998	530.9	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			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			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			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			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							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							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			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			1999	Exportations totales	43
30.1	50.7	46.4	46.4	49.4	50.7	24.0	1998		44
-0.2	0.2						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			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			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 Oct. Jan. à Oct.	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	13 419.6		1 340.6	1 229.5	1 349.5	1 282.0	1 319.6
2		1998	14 260.3	17 035.4	1 542.6	1 416.3	1 509.4	1 390.6	1 417.8
3	Light Crude Oil	1999	4 353.3		466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
4		1998	5 185.7	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	17 772.9		1 807.5	1 653.0	1 797.5	1 698.4	1 746.7
10		1998	19 426.0	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	12.1		1.1	1.0	1.3	1.1	0.8
14		1998	11.0	13.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9
15	Total net Withdrawals	1999	17 785.0		1 808.6	1 654.0	1 798.8	1 699.5	1 747.5
16		1998	19 437.0	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	17 785.0		1 808.6	1 654.0	1 798.8	1 699.5	1 747.5
20		1998	19 437.0	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	3 337.3		410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
26		1998	3 917.0	4 656.7	421.5	383.4	441.7	418.1	403.7
27	- Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 764.9		166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
30		1998	1 600.9	1 968.7	175.3	156.1	167.4	69.0	137.4
31	- Alberta	1999	288.6		31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
32		1998	287.6	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	5 390.8		608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
38		1998	5 805.5	6 978.5	630.2	566.2	629.8	492.9	573.2
39	Exports to the United States	1999	11 695.8		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
40		1998	13 095.5	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	11 695.8		1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
44		1998	13 095.5	15 551.0	1 481.7	1 256.7	1 357.9	1 319.7	1 333.8
45	Net Inventory Changes	1999	168.8		127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
46		1998	45.3	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	529.6		61.9	36.9	77.5	40.1	54.9
50		1998	490.7	626.1	41.6	65.6	48.1	23.8	53.9
51	TOTAL DISPOSITION	1999	17 785.0		1 808.6	1 654.0	1 798.8	1 699.5	1 747.5
52		1998	19 437.0	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 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 :									
1 288.7	1 341.8	1 401.7	1 399.7	1 466.5			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	424.8	445.5	434.6	459.6			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
1 695.6	1 766.6	1 847.2	1 834.3	1 926.1			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
1.3	1.4	1.4	1.4	1.3			1999	Pentanes plus	13
1.2	1.2	1.3	1.2	1.0	1.1	1.1	1998		14
1 696.9	1 768.0	1 848.6	1 835.7	1 927.4			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
1 696.9	1 768.0	1 848.6	1 835.7	1 927.4			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			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	170.1	166.2	263.2	219.0			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			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	425.2	549.4	683.0	486.4			1999	Total livré aux raffineries	37
549.6	411.7	775.8	587.8	588.3	599.6	573.4	1998		38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8			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			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			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
57.8	26.2	69.2	7.4	97.7			1999	Pertes et rectifications	49
61.8	47.4	47.9	47.2	53.4	80.7	54.7	1998		50
1 696.9	1 768.0	1 848.6	1 835.7	1 927.4			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 Oct. Jan. à Oct.	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	11 631.2	1 208.8	1 078.2	1 183.5	1 133.5	1 156.8
2		1998	12 243.2	1 355.8	1 221.3	1 321.0	1 217.4	1 249.1
3	Light and Medium Crude Oil	1999	26 184.8	2 778.9	2 478.9	2 758.1	2 606.0	2 665.9
4		1998	29 589.8	3 118.1	2 851.1	3 115.5	2 972.6	2 938.0
5	Synthetic Crude Oil	1999	15 511.1	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
6		1998	14 763.0	1 073.7	1 253.1	1 642.4	1 495.8	1 568.9
7	Crude Bitumen	1999	11 773.8	1 126.5	1 021.7	1 145.6	1 120.8	1 180.2
8		1998	13 817.3	1 396.0	1 302.7	1 348.3	1 253.2	1 348.4
9	Total Crude Oil	1999	65 100.9	6 646.2	5 992.9	6 639.7	6 184.1	6 507.2
10		1998	70 413.2	6 943.6	6 628.2	7 427.2	6 939.0	7 104.4
11	Condensate	1999	340.7	35.5	32.0	35.2	31.4	33.1
12		1998	324.7	34.8	34.1	34.9	31.7	31.1
13	Pentanes Plus	1999	8 614.4	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
14		1998	8 534.3	923.2	837.8	904.2	815.4	838.5
15	Total net Withdrawals	1999	74 056.0	7 594.5	6 816.2	7 559.5	7 037.5	7 422.7
16		1998	79 272.2	7 901.6	7 500.1	8 366.3	7 786.1	7 974.0
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	74 056.0	7 594.5	6 816.2	7 559.5	7 037.5	7 422.7
20		1998	79 272.2	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	10 162.6	1 250.6	1 080.5	1 072.1	934.3	842.0
26		1998	11 615.0	1 209.1	987.3	1 102.0	1 003.4	1 373.3
27	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
28		1998	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	1999	1 033.8	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
30		1998	1 446.9	1 678.0	128.1	129.1	166.5	162.2
31	- Alberta	1999	18 931.7	1 893.9	1 850.3	2 008.7	1 706.9	1 743.7
32		1998	18 275.7	21 672.9	1 834.1	1 819.1	1 971.0	1 463.9
33	- British Columbia	1999	1 592.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
34		1998	1 906.4	2 248.9	226.8	196.3	211.4	189.6
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	31 772.7	3 436.0	3 166.7	3 360.8	2 830.5	2 802.3
38		1998	33 244.0	39 764.8	3 398.1	3 131.8	2 696.0	3 189.0
39	Exports to the United States	1999	42 155.2	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
40		1998	46 558.4	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	42 155.2	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
44		1998	46 817.9	5 532.2	4 382.4	4 443.1	4 812.8	5 012.8
45	Net Inventory Changes	1999	848.6	- 156.4	66.8	436.8	414.3	162.9
46		1998	- 492.6	- 142.2	- 503.9	62.5	271.5	- 212.1
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	323.8	28.0	13.0	28.0	41.8	50.0
48		1998	383.4	427.2	59.1	37.1	29.3	53.0
49	Losses and Adjustments	1999	- 1 044.3	- 44.1	- 109.0	24.8	- 160.3	- 81.6
50		1998	- 680.5	- 905.9	- 126.3	- 113.7	- 23.5	- 68.7
51	TOTAL DISPOSITION	1999	74 056.0	7 594.5	6 816.2	7 559.5	7 037.5	7 422.7
52		1998	79 272.2	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 :									
1 128.3	1 185.3	1 192.8	1 163.0	1 201.0			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
2 492.1	2 645.5	2 628.5	2 486.9	2 644.0			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			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
1 196.4	1 230.6	1 275.7	1 221.7	1 254.6			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
6 572.7	6 863.8	6 737.9	6 250.9	6 705.5			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
29.8	32.5	34.2	36.5	40.5			1999	Condensat	11
28.6	33.6	30.0	32.8	33.1	33.9	34.6	1998		12
771.3	883.7	885.1	877.5	903.7			1999	Pentanes plus	13
764.0	851.8	876.6	847.0	875.8	856.3	881.7	1998		14
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9	7 649.7			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
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9	7 649.7			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			1999	- Ontario	25
1 236.8	1 396.5	933.4	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			1999	- Saskatchewan	29
140.4	153.5	158.0	140.9	130.7	109.3	121.8	1998		30
1 798.6	1 980.6	2 037.8	1 892.1	2 019.1			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			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
3 020.9	3 402.6	3 453.4	3 072.4	3 227.1			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			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
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportation dans d'autres pays	41
95.3	-	-	-	-	-	-	1998		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5			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
-62.8	-445.5	-51.0	370.9	112.6			1999	Variations nettes des stocks	45
-595.7	-435.9	273.4	65.5	-36.9	281.3	69.1	1998		46
30.0	31.0	32.0	30.0	40.0			1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47
42.0	30.8	27.3	30.5	39.4	21.0	22.8	1998		48
-101.5	196.8	-345.7	-354.2	-69.5			1999	Pertes et rectifications	49
-80.1	1.9	-74.4	-77.6	-0.1	-157.1	-68.3	1998		50
7 373.8	7 780.0	7 657.2	7 164.9	7 649.7			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 Oct. Jan. à Oct.	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	1 919.3		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
4		1998	2 298.4	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	1 919.3		219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
10		1998	2 298.4	2 763.7	214.8	206.6	237.6	228.0	231.8
11	Condensate	1999	39.2		4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
12		1998	46.7	56.2	4.4	4.2	4.8	4.7	4.7
13	Pentanes Plus	1999	383.4		41.2	37.3	39.7	34.9	37.0
14		1998	410.8	496.7	40.8	39.7	42.5	39.7	40.8
15	Total net Withdrawals	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
16		1998	2 755.9	3 316.6	260.0	250.5	284.9	272.4	277.3
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
20		1998	2 755.9	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	789.3		81.5	54.7	84.3	88.9	68.8
32		1998	561.7	697.4	54.7	54.9	60.6	56.8	52.6
33	- British Columbia	1999	1 247.2		129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
34		1998	793.1	1 016.1	61.2	63.3	52.8	65.3	72.4
35	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-	-
36		1998	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	1999	2 036.5		210.5	154.2	213.0	200.5	225.0
38		1998	1 354.8	1 713.5	115.9	118.2	113.4	122.1	125.0
39	Exports to the United States	1999	713.1		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
40		1998	1 347.1	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	713.1		106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
44		1998	1 347.1	1 551.0	142.2	134.6	150.8	129.9	146.9
45	Net Inventory Changes	1999	-16.7		-24.9	12.9	-0.9	22.4	-24.1
46		1998	-14.4	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	-391.0		-27.0	-12.6	-37.4	-61.4	-35.7
50		1998	68.4	32.1	10.7	5.4	-9.8	-7.2	33.6
51	TOTAL DISPOSITION	1999	2 341.9		265.0	231.8	243.5	229.3	238.7
52		1998	2 755.9	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	184.9	-	-	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	184.9	230.1	235.2	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	3.8	-	-	1999	Condensat	11
4.7	4.7	4.9	4.8	4.8	4.7	4.8	1998		12
42.4	39.8	33.2	39.0	38.9	-	-	1999	Pentanes plus	13
39.8	43.0	41.8	39.0	43.7	41.7	44.2	1998		14
222.1	227.1	217.5	239.3	227.6	276.5	284.2	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
222.1	227.1	217.5	239.3	227.6	276.5	284.2	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
82.2	91.2	72.8	76.8	88.1	-	-	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	-	-	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
195.1	214.4	203.3	203.8	216.7	176.6	182.1	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	-	-	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	88.6	115.3	1999	Exportations totales	43
131.2	139.1	123.1	111.6	137.7	88.6	115.3	1998		44
11.2	-3.1	-7.1	-5.8	2.7	-	-	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
-43.1	-50.4	-36.9	-29.4	-57.1	-	-	1999	Pertes et rectifications	49
26.2	4.4	8.2	-1.1	-2.0	-17.2	-19.1	1998		50
222.1	227.1	217.5	239.3	227.6	276.5	284.2	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 Oct. Jan. à Oct.	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							
2		1999	-	-	-	-	-	-
		1998	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	1999	1 293.5	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
4		1998	1 301.8	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	1 293.5	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
10		1998	1 301.8	135.5	121.1	127.5	133.3	133.0
11	Condensate	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	1999	75.0	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
14		1998	73.2	7.8	7.1	7.6	7.4	7.4
15	Total net Withdrawals	1999	1 368.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
16		1998	1 375.0	143.3	128.2	135.1	140.7	140.4
17	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	1999	1 368.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
20		1998	1 375.0	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	1 370.9	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
26		1998	1 377.0	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	1 370.9	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
38		1998	1 377.0	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	10.2	-	10.3	0.1	-	-0.1
46		1998	1.6	1.7	-0.6	0.5	9.6	-1.4
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	-12.6	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
50		1998	-3.6	-4.7	-0.3	-0.2	-0.2	-0.3
51	TOTAL DISPOSITION	1999	1 368.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
52		1998	1 375.0	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
							1998	
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5			1999	Pétrole brut léger et médium
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	
							1999	Pétrole brut synthétique
							1998	
							1999	Pétrole brut bitumineux
							1998	
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5			1999	Total pétrole brut
131.2	133.4	130.2	125.4	131.2	128.0	131.9	1998	
							1999	Condensat
							1998	
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8			1999	Pentanes plus
7.3	7.0	7.0	7.1	7.5	7.2	7.5	1998	
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3			1999	Total prélèvements net
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	
							1999	Importations
							1998	
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	
								Utilisation :
							1999	Aux raffineries - Atlantique
							1998	
							1999	- Québec
							1998	
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3			1999	- Ontario
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	
							1999	- Manitoba
							1998	
							1999	- Saskatchewan
							1998	
							1999	- Alberta
							1998	
							1999	- Colombie-Britannique
							1998	
							1999	- Territoires du Nord-Ouest
							1998	
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3			1999	Total livré aux raffineries
141.9	146.3	137.0	130.1	140.4	135.0	140.6	1998	
							1999	Exportation aux États-Unis
							1998	
							1999	Exportation dans d'autres pays
							1998	
							1999	Exportations totales
							1998	
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2			1999	Variations nettes des stocks
-3.3	-5.8	-	2.7	0.2	0.1	-	1998	
							1999	Livraisons à d'autres acheteurs
							1998	
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2			1999	Pertes et rectifications
-0.1	-0.1	0.2	-0.3	-1.9	0.1	-1.2	1998	
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3			1999	TOTAL DE L'UTILISATION
138.5	140.4	137.2	132.5	138.7	135.2	139.4	1998	

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	39 423.2	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
18		1998	37 319.3	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
19	TOTAL SUPPLY	1999	39 423.2	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
20		1998	37 319.3	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	1999	16 505.2	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
22		1998	14 653.3	1 410.4	1 425.1	1 716.1	1 234.0	1 534.7
23	- Quebec	1999	16 662.8	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
24		1998	17 376.2	1 804.4	1 638.4	1 701.5	1 660.7	1 788.1
25	- Ontario	1999	6 255.3	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
26		1998	5 289.8	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	39 423.2	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
38		1998	37 319.3	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	-45.4	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
46		1998	-12.2	-0.1	-	0.3	48.0	40.2
47	Deliveries to Other Purchasers	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	1999	45.4	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
50		1998	12.2	0.1	-	-0.3	-48.0	-40.2
51	TOTAL DISPOSITION	1999	39 423.2	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
52		1998	37 319.3	3 804.5	3 528.6	3 946.4	3 384.9	3 718.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut 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	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4			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	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4			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			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			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	753.9	626.9	489.0	807.8			1999	- Ontario	25
505.5	466.8	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	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4			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			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			1999	Pertes et rectifications	49
87.7	0.2	-27.7	18.2	22.2	-59.7	23.8	1998		50
3 976.6	4 066.1	3 169.2	3 748.4	4 280.4			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 Oct. Jan. à Oct.	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	174 826.4	18 733.8	16 417.1	17 776.4	17 297.1	17 808.2
2		1998	169 617.5	18 131.6	16 022.9	17 621.9	16 794.5	16 905.2
3	Less field flared and waste	1999	2 356.6	247.5	225.9	204.9	176.9	195.7
4		1998	2 613.5	259.4	246.7	237.4	206.0	222.2
5	Net new production	1999	172 469.8	18 486.3	16 191.2	17 571.5	17 120.2	17 612.5
6		1998	167 004.0	17 872.2	15 776.2	17 384.5	16 588.5	16 683.0
7	Less injected and stored	1999	12 027.0	676.6	677.0	954.2	1 127.3	1 467.9
8		1998	11 321.6	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	160 444.8	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
10		1998	155 682.4	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
11	Field disposition and usage (2)	1999	3 378.2	363.5	322.2	349.6	333.2	323.2
12		1998	3 276.2	355.4	303.9	335.2	332.2	328.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 780.9	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
14		1998	2 298.5	210.5	242.9	233.3	227.6	237.0
15	- Shrinkage	1999	15 410.9	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 541.4
16		1998	15 104.5	1 618.2	1 497.7	1 631.8	1 337.4	1 440.1
17	- Plant uses	1999	5 342.4	546.8	533.0	531.5	489.5	518.7
18		1998	5 111.0	558.1	451.8	523.7	449.8	481.8
19	- Adjustment	1999	- 941.9	393.2	222.1	19.3	- 200.3	- 109.9
20		1998	- 2 785.7	- 220.2	- 141.7	- 165.4	- 151.7	- 136.9
21	Deliveries of marketable gas	1999	134 472.3	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
22		1998	132 677.9	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
23	Total disposition	1999	160 442.8	17 809.7	15 514.2	16 617.3	15 992.9	16 144.6
24		1998	155 682.4	17 153.1	15 130.0	16 645.5	15 551.3	15 246.3
25	Total marketable gas	1999	134 472.3	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 554.0	13 548.8
26		1998	132 677.9	14 631.1	12 775.4	14 086.9	13 356.0	12 895.6
27	Received from distributor storage	1999	10 740.2	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
28		1998	9 240.1	2 593.0	1 702.7	1 631.7	775.7	450.4
29	Imports	1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	651.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	145 759.6	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
34		1998	142 569.7	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	4 914.9	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 829.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	8 894.1	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
46		1998	9 484.3	1 988.7	1 757.9	1 568.6	1 121.0	593.8
47	- Manitoba	1999	1 135.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 047.7	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	1 272.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 124.8	300.1	185.9	219.0	105.4	58.8
51	- Alberta	1999	16 348.1	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
52		1998	16 182.6	2 533.0	1 859.0	2 021.9	1 582.2	1 340.1
53	- British Columbia	1999	3 021.0	530.0	482.5	458.6	320.8	270.9
54		1998	3 262.3	571.5	427.7	433.9	347.8	257.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	105.5	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	111.1	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	35 691.1	6 322.9	5 261.7	5 296.7	3 810.2	2 936.7
62		1998	36 042.7	6 397.3	5 034.0	5 125.5	3 810.7	2 726.5
63	Exports	1999	78 410.6	8 195.2	7 346.9	7 784.0	7 618.5	7 848.8
64		1998	74 445.9	8 066.8	6 911.8	7 642.9	7 107.2	7 095.1
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	16 523.2	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
66		1998	14 604.2	1 841.9	1 659.9	1 876.6	1 569.3	1 376.0
67	Deliveries to distributor storage	1999	9 646.4	236.0	88.8	350.2	771.9	1 262.4
68		1998	12 308.3	231.1	393.9	593.1	1 358.6	1 687.5
69	Line pack fluctuation	1999	2.6	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
70		1998	42.0	8.0	-4.1	-	20.7	-2.3
71	Pipeline Fuel	1999	5 384.6	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
72		1998	5 502.4	634.3	578.0	612.8	584.5	504.5
73	Pipeline losses	1999	101.1	226.3	- 105.5	-92.3	- 342.5	-50.1
74		1998	- 375.6	150.8	-10.3	58.4	- 252.9	34.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	145 759.6	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.9	14 112.2
76		1998	142 569.7	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								
18 411.6	17 837.9	17 308.1	17 255.5	17 980.7			Approvisionnements :	
18 019.7	17 065.5	16 964.3	16 650.3	17 441.6	17 273.6	18 172.8	1999 Production originale brute	1
198.2	260.4	268.8	260.0	318.3			1998 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
256.7	277.8	314.2	280.0	313.1	268.6	277.7	1999	3
16 213.4	17 577.5	17 039.3	16 995.5	17 662.4			1998 Production originale nette	4
15 763.0	16 787.7	16 650.1	16 370.3	17 128.5	17 005.0	17 895.1	1999 Moins gaz injecté et stocké	5
1 084.7	1 689.4	1 526.2	1 610.2	1 213.5			1998	6
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 174.3	843.1	755.1	1999 Prélèvements nets	7
15 130.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3	16 448.9	16 161.9	17 140.0	1998	8
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2			1999	9
325.5	356.5	325.1	319.1	360.3			1998	10
305.3	331.3	321.7	312.1	350.4	344.3	373.8	1999	11
253.9	230.7	244.7	239.8	248.2			1998	12
215.9	221.0	240.8	229.8	239.7	238.3	165.3	1999	13
1 393.8	1 593.5	1 611.3	1 586.4	1 663.8			1998	14
1 322.8	1 571.0	1 576.6	1 518.5	1 590.4	1 570.2	1 564.8	1999	15
502.3	563.9	569.8	529.8	557.1			1998	16
484.5	560.3	543.9	516.3	540.8	548.5	566.4	1999	17
-7.3	-218.1	-410.7	-339.0	-291.2			1998	18
-248.1	-246.2	-530.4	-552.7	-392.4	-23.1	116.9	1999	19
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7			1998	20
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1999	21
15 128.7	15 888.1	15 513.1	15 385.3	16 448.9			1998	22
14 587.6	15 281.6	15 242.3	14 890.5	15 954.2	16 161.9	17 140.0	1999	23
12 660.5	13 361.6	13 172.9	13 049.2	13 910.7	13 483.7	14 352.8	1998	24
12 507.2	12 844.2	13 089.7	12 866.5	13 625.3	13 483.7	14 352.8	1999	25
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7			1998	26
441.0	575.7	258.3	448.6	363.0	684.5	1 726.3	1999	27
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7			1998	28
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4	1999	29
-	-	-	-	-			1998	30
-	-	-	-	-			1999	31
-	-	-	-	-			1998	32
12 942.6	13 638.3	13 697.9	13 487.6	14 486.1	14 222.8	16 164.5	1999	33
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6			1998	34
-	-	-	-	-			Utilisation :	
-	-	-	-	-			1999	35
-	-	-	-	-			1998	36
-	-	-	-	-			1999	37
-	-	-	-	-			1998	38
-	-	-	-	-			1999	39
-	-	-	-	-			1998	40
-	-	-	-	-			1999	41
-	-	-	-	-			1998	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8			1999	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	519.3			1999	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			1999	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			1999	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			1999	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	300.1			1999	53
253.6	207.9	240.1	240.2	281.8	421.5	569.7	1998	54
-	-	-	-	-			1999	55
-	-	-	-	-			1998	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2			1999	57
11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	58
-	-	-	-	-			1999	59
-	-	-	-	-			1998	60
2 306.6	2 216.9	2 104.0	2 305.8	3 129.6			1999	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			1999	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			1999	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			1999	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			1999	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			1999	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			1999	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	14 222.8	16 164.5	1999	75
13 002.4	13 443.9	13 349.1	13 335.8	14 015.6			1998	76

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	1 076.0	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
2		1998	680.2	50.1	44.8	20.5	27.6	21.5
3	Less field flared and waste	1999	351.8	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
4		1998	622.2	49.4	42.5	18.5	23.8	17.8
5	Net new production	1999	724.2	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
6		1998	58.0	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
7	Less injected and stored	1999	634.6	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
8		1998	7.4	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
10		1998	50.6	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
11	Field disposition and usage (2)	1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
12		1998	50.6	0.7	2.3	2.0	3.8	3.7
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	-	-	-	-	-	-
22		1998	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	1999	89.6	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
24		1998	50.6	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				Approvisionnements :
69.9	76.8	124.7	103.8	140.5	107.2	116.7	1999	Production originale brute
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8			1998	
64.1	70.9	114.9	95.9	124.4	87.0	101.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5			1998	
5.8	5.9	9.8	7.9	16.1	20.2	15.0	1999	Production originale nette
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5			1998	
-	-	-	-	7.4	5.1	0.9	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1998	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Prélèvements nets
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (5)
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1998	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0			1999	Disposition total
5.8	5.9	9.8	7.9	8.7	15.1	14.1	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1998	33
-	-	-	-	-	-	-		34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1998	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	1998	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	1998	61
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	1998	75
-	-	-	-	-	-	-		76

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
2		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
3	Less field flared and waste	1999	-	-	-	-	-	-
4		1998	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
6		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
10		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	1999	-	-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
22		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
23	Total disposition	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
24		1998	223.6	25.4	22.4	23.5	22.3	19.2
25	Total marketable gas	1999	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
26		1998	223.6	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	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
34		1998	223.6	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	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
46		1998	223.6	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	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
62		1998	223.6	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	253.7	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
76		1998	223.6	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 celcius								
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5				Approvisionnements :
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1999	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	1998	2
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	1998	4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5			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			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 15
-	-	-	-	-	-	-	1998	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (5) 17
-	-	-	-	-	-	-	1998	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1998	20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5			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			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			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			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	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			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			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			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
17.9	23.1	23.2	22.7	23.9	25.3	26.6	1998	76

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	6 682.9	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
2		1998	6 299.1	7 685.0	657.2	592.3	647.2	623.9
3	Less field flared and waste	1999	418.1	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
4		1998	391.8	466.4	38.8	37.9	30.8	44.2
5	Net new production	1999	6 264.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
6		1998	5 907.3	7 218.6	618.4	554.4	604.0	579.7
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	6 266.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
10		1998	5 907.3	7 218.6	618.4	554.4	604.0	579.7
11	Field disposition and usage (2)	1999	765.4	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
12		1998	782.7	953.6	78.8	70.6	85.9	83.3
13	Gathering system disposition and uses	1999	487.9	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
14		1998	309.2	375.4	35.1	30.9	28.5	29.9
15	- Shrinkage	1999	68.4	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
16		1998	64.8	77.4	6.5	6.1	6.9	5.1
17	- Plant uses	1999	76.5	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
18		1998	58.7	70.3	5.8	6.1	7.7	4.0
19	- Adjustment	1999	- 103.4	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
20		1998	32.8	65.6	17.7	6.3	-5.5	-1.3
21	Deliveries of marketable gas	1999	4 970.0	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
22		1998	4 659.1	5 676.3	474.5	434.4	453.4	458.7
23	Total disposition	1999	6 264.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
24		1998	5 907.3	7 218.6	618.4	554.4	604.0	579.7
25	Total marketable gas	1999	4 970.0	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
26		1998	4 659.1	5 676.3	474.5	434.4	453.4	458.7
27	Received from distributor storage	1999	747.3	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
28		1998	529.8	817.9	231.6	68.1	34.2	3.0
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	5 717.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
34		1998	5 188.8	6 494.1	706.1	502.5	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	2 362.8	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
46		1998	2 463.9	2 981.0	240.9	210.3	282.2	260.3
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	1 272.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
50		1998	1 124.8	1 566.6	300.1	185.9	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	3 635.1	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
62		1998	3 588.7	4 547.6	541.0	396.2	352.0	319.1
63	Exports	1999	121.7	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
64		1998	139.7	142.1	15.5	12.7	12.5	13.9
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	861.8	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
66		1998	84.5	278.6	44.7	3.3	-	-
67	Deliveries to distributor storage	1999	946.7	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
68		1998	1 100.2	1 129.9	1.1	-	103.9	136.8
69	Line pack fluctuation	1999	5.9	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
70		1998	10.0	8.9	1.5	-1.0	0.7	-2.0
71	Pipeline Fuel	1999	58.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
72		1998	67.3	85.4	10.6	7.4	6.9	6.5
73	Pipeline losses	1999	87.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
74		1998	198.4	301.6	91.7	81.7	11.6	-12.6
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	5 717.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
76		1998	5 188.8	6 494.1	706.1	502.5	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 celsius									
633.9	679.8	674.0	668.9	718.3			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			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	674.2			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	674.2			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			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			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			1999	- Pertes lors de traitement	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			1999	- Utilisation dans les usines (5)	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	10.3			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			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	674.2			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			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			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			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		34
							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			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			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			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			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			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			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			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			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			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			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
462.9	472.7	478.2	468.3	527.3	581.0	724.3	1998		76

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	145 972.1	15 830.1	13 796.0	15 011.2	14 379.2	14 755.1
2		1998	142 141.5	15 345.7	13 493.8	14 825.6	14 074.8	14 131.8
3	Less field flared and waste	1999	1 429.7	118.3	105.4	108.0	101.6	112.7
4		1998	1 399.9	150.8	145.7	155.0	135.6	138.3
5	Net new production	1999	144 542.4	15 711.8	13 690.6	14 903.2	14 277.6	14 642.4
6		1998	140 741.6	15 194.9	13 348.1	14 670.6	13 939.2	13 993.5
7	Less injected and stored	1999	11 392.4	666.7	656.9	946.7	1 059.8	1 359.6
8		1998	11 314.2	719.1	646.2	739.0	1 037.2	1 436.7
9	Net withdrawals	1999	133 150.0	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
10		1998	129 427.4	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
11	Field disposition and usage (2)	1999	1 954.6	218.4	195.1	209.2	198.6	186.1
12		1998	1 895.0	219.5	181.7	200.8	186.4	188.2
13	Gathering system disposition and uses	1999	2 293.0	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
14		1998	1 989.3	175.4	212.0	202.3	199.1	207.1
15	- Shrinkage	1999	13 331.9	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 318.3
16		1998	13 085.7	1 416.1	1 315.7	1 432.3	1 136.2	1 213.9
17	- Plant uses	1999	4 483.3	457.6	441.8	450.3	429.5	428.7
18		1998	4 238.6	472.7	368.9	429.6	350.6	393.4
19	- Adjustment	1999	- 500.8	353.9	263.0	135.0	-98.3	-33.8
20		1998	-1 779.3	- 215.7	- 114.7	- 172.6	-46.8	-99.0
21	Deliveries of marketable gas	1999	111 588.0	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
22		1998	109 998.1	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
23	Total disposition	1999	133 150.0	15 045.1	13 033.7	13 956.5	13 217.8	13 282.8
24		1998	129 427.4	14 475.8	12 701.9	13 931.6	12 902.0	12 556.8
25	Total marketable gas	1999	111 588.0	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
26		1998	109 998.1	12 407.8	10 738.3	11 839.2	11 076.5	10 653.2
27	Received from distributor storage	1999	6 941.0	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
28		1998	6 288.4	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	118 529.0	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
34		1998	116 286.5	14 021.8	14 234.2	11 996.9	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	4 914.9	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
44		1998	4 829.9	732.9	620.2	678.4	551.2	404.4
45	- Ontario	1999	4 676.8	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
46		1998	5 152.1	1 536.2	1 361.7	976.0	680.3	146.8
47	- Manitoba	1999	1 135.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
48		1998	1 047.7	260.2	173.0	192.9	91.6	60.2
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	14 292.7	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
52		1998	14 615.2	2 405.2	1 719.0	1 862.9	1 412.4	1 155.5
53	- British Columbia	1999	312.1	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
54		1998	272.2	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	25 331.7	4 939.5	3 984.6	3 976.1	2 561.6	1 912.7
62		1998	25 917.1	5 002.7	3 907.4	3 742.5	2 756.8	1 784.6
63	Exports	1999	68 975.8	7 259.0	6 467.6	6 723.2	6 620.7	6 851.4
64		1998	64 797.4	7 056.1	5 993.2	6 589.3	6 093.2	6 259.7
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	12 563.1	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
66		1998	12 075.2	1 484.7	1 387.1	1 561.1	1 316.4	1 129.2
67	Deliveries to distributor storage	1999	6 982.9	156.2	13.2	273.9	670.0	886.9
68		1998	9 244.3	114.4	288.8	507.1	1 188.8	1 332.2
69	Line pack fluctuation	1999	-2.4	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
70		1998	30.3	61.2	2.4	0.6	14.1	-0.3
71	Pipeline Fuel	1999	4 931.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
72		1998	4 990.0	551.2	514.0	546.5	534.1	467.2
73	Pipeline losses	1999	- 253.4	65.0	- 176.8	-51.5	-345.6	-47.5
74		1998	- 767.7	22.7	-91.3	-20.2	- 299.6	-27.0
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	118 529.0	14 784.9	12 357.9	13 180.4	11 427.3	11 305.6
76		1998	116 286.5	14 021.8	14 234.2	11 996.9	11 603.8	10 945.5

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

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

TABEAU 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 celcius									
13 952.2	14 804.4	14 433.9	14 390.3	14 939.7			1999	Production originale brute	1
13 539.0	14 265.8	14 295.2	13 890.6	14 479.2	14 378.7	15 220.1	1998		2
135.0	189.2	187.3	184.7	197.5			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	14 615.2	14 246.6	14 205.6	14 742.2			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	1 563.0	1 421.5	1 533.0	1 204.0			1999	Moins gaz injecté et stocké	7
1 175.4	1 506.1	1 407.8	1 479.8	1 166.9	638.0	754.2	1998		8
12 526.0	13 052.2	12 825.1	12 672.6	13 538.2			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	197.7	177.9	183.9	208.4			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	195.0	212.9	208.1	214.1			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	1 396.8	1 404.4	1 380.6	1 424.9			1999	- Pertes lors de traitement	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	473.2	471.1	454.1	459.7			1999	- Utilisation dans les usines (5)	17
417.0	456.0	466.6	438.3	445.5	464.4	482.4	1998		18
21.4	-222.6	-346.9	-305.3	-267.2			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			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	13 052.2	12 825.1	12 672.6	13 538.2			1999	Disposition totale	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			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			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			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
-	-	-	-	-	-	-	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			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	30.5			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			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			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			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	2 049.8			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			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			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			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			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			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	94.5			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			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

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	20 198.0	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
2		1998	19 798.7	2 004.8	1 826.3	2 058.2	2 015.3	2 062.1
3	Less field flared and waste	1999	156.0	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
4		1998	197.9	20.0	20.4	20.5	15.6	21.8
5	Net new production	1999	20 042.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
6		1998	19 600.8	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	20 042.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
10		1998	19 600.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
11	Field disposition and usage (2)	1999	568.6	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
12		1998	547.9	66.4	56.4	49.3	56.1	53.5
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	1 919.2	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
16		1998	1 892.7	2 283.4	170.3	186.8	188.1	215.3
17	- Plant uses	1999	757.3	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
18		1998	787.4	935.9	76.3	84.9	90.0	80.8
19	- Adjustment	1999	- 337.7	62.4	-21.4	-88.4	-87.3	-57.9
20		1998	-1 039.2	-1 077.1	-22.2	-33.3	-99.4	-36.6
21	Deliveries of marketable gas	1999	17 134.6	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
22		1998	17 412.0	20 803.7	1 684.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
23	Total disposition	1999	20 042.0	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
24		1998	19 600.8	1 984.8	1 805.9	2 037.7	1 999.7	2 040.3
25	Total marketable gas	1999	17 134.6	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 831.2	1 861.6
26		1998	17 412.0	20 803.7	1 684.9	1 710.5	1 764.9	1 727.3
27	Received from distributor storage	1999	3 051.9	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
28		1998	2 421.9	3 176.8	535.0	376.0	214.2	155.1
29	Imports	1999	-	-	-	-	-	-
30		1998	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	20 186.4	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
34		1998	19 833.9	23 980.5	2 219.9	1 920.9	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	1 062.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
46		1998	999.9	1 202.5	85.9	78.4	96.1	91.4
47	- Manitoba	1999	-	-	-	-	-	-
48		1998	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	1999	-	-	-	-	-	-
50		1998	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	1999	2 055.4	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
52		1998	1 567.4	1 875.6	127.8	140.0	159.0	184.6
53	- British Columbia	1999	2 279.1	425.8	400.1	370.9	246.1	206.2
54		1998	2 709.1	3 497.6	469.9	369.1	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	5 397.4	679.9	662.6	666.2	612.8	571.9
62		1998	5 276.4	6 575.7	683.6	587.5	574.3	490.3
63	Exports	1999	9 313.1	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
64		1998	9 508.8	11 186.0	995.2	905.9	1 036.2	821.5
65	Direct sales (excluding utilities)	1999	3 098.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
66		1998	2 444.5	3 323.4	312.5	269.5	252.9	246.8
67	Deliveries to distributor storage	1999	1 716.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
68		1998	1 963.8	2 103.2	115.6	105.1	65.9	218.5
69	Line pack fluctuation	1999	-0.9	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
70		1998	1.7	5.1	4.1	0.4	5.9	-
71	Pipeline Fuel	1999	394.7	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
72		1998	445.1	559.9	72.5	56.6	43.5	30.8
73	Pipeline losses	1999	267.0	137.8	49.3	-34.3	8.7	-1.7
74		1998	193.7	227.3	36.4	-0.7	35.1	74.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	1999	20 186.4	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.6	2 171.8
76		1998	19 833.9	23 980.5	2 219.9	1 920.9	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 celcius								
1 941.0	2 100.6	1 966.2	2 007.8	2 157.9			1999	1
1 943.8	2 031.0	1 847.0	1 960.5	2 049.7	2 022.4	2 027.3	1998	2
10.6	10.9	17.6	21.5	22.7			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	1 986.3	2 135.2			1999	5
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	1998	8
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3	2 135.2			1999	9
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	10
57.4	60.3	54.4	49.6	58.2			1999	11
51.6	53.9	57.9	54.3	58.8	59.2	60.3	1998	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	1998	14
151.6	178.8	189.3	190.1	222.9			1999	15
190.9	213.5	173.6	171.7	193.1	193.1	197.6	1998	16
78.1	81.9	91.0	65.6	88.8			1999	17
61.2	96.0	69.4	68.5	85.6	74.2	74.3	1998	18
-25.3	8.1	-64.2	-29.4	-34.3			1999	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			1999	21
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 986.3	2 135.2			1999	23
1 923.0	2 009.4	1 829.9	1 944.2	2 025.9	2 002.0	2 010.5	1998	24
1 668.6	1 760.6	1 678.1	1 710.4	1 799.6			1999	25
1 651.8	1 711.8	1 759.5	1 956.5	1 899.9	1 661.6	1 730.1	1998	26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3			1999	27
169.5	165.2	166.2	136.6	106.0	264.5	490.4	1998	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	1998	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	1998	32
1 865.7	1 931.6	1 883.1	1 848.9	1 933.9			1999	33
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	1998	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	1998	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	1998	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	1998	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	1998	44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1			1999	45
99.9	119.4	113.7	104.4	105.3	100.0	102.6	1998	46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	1998	48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	1998	50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0			1999	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	204.6			1999	53
216.8	174.7	205.5	189.8	195.5	333.7	454.8	1998	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	1998	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	1998	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	-	1998	60
451.2	374.5	408.4	444.2	525.7			1999	61
486.9	468.9	457.0	444.7	453.7	592.0	707.3	1998	62
801.3	906.7	916.5	898.5	996.4			1999	63
856.3	943.2	977.1	965.6	1 006.3	840.3	836.9	1998	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0			1999	65
223.3	213.1	221.6	192.1	221.7	496.5	382.4	1998	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8			1999	67
240.1	220.4	225.2	424.9	273.6	42.2	97.2	1998	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9			1999	69
-5.9	-2.2	-0.8	2.0	1.2	-1.0	4.4	1998	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5			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	34.6			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			1999	75
1 821.3	1 877.0	1 925.7	2 093.1	2 005.9	1 926.1	2 220.5	1998	76
							Approvisionnements :	
							Production originale brute	1
							Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							Production originale nette	5
							Moins gaz injecté et stocké	6
							Prélèvements nets	9
							Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
							- Pertes lors de traitement	15
							- Utilisation dans les usines (5)	17
							- Rectifications	19
							Livraison de gaz marchand	21
							Disposition total	23
							Total du gaz marchand	25
							Destockage par les distributeurs	27
							Importations	29
							Autres arrivages	31
							TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							Utilisation :	
							Ventes des services - Terre-Neuve	35
							- Île-Du-Prince-Édouard	37
							- Nouvelle-Écosse	39
							- Nouveau-Brunswick	41
							- Québec	43
							- Ontario	45
							- Manitoba	47
							- Saskatchewan	49
							- Alberta	51
							- Colombie-Britannique	53
							- Yukon	55
							- Territoires du Nord-Ouest	57
							- Nunavut	59
							Total des ventes services de gaz	61
							Exportations	63
							Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68
							Gaz consommé dans les réseaux	71
							Pertes dans les pipelines	73
							TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	520.0	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
2		1998	340.7	34.8	30.7	33.7	33.0	33.2
3	Less field flared and waste	1999	0.3	-	-	-	-	-
4		1998	0.8	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
5	Net new production	1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
6		1998	339.9	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
10		1998	339.9	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	89.0	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
16		1998	58.3	5.9	5.3	5.8	5.9	5.5
17	- Plant uses	1999	26.8	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
18		1998	27.3	3.4	2.1	2.6	1.7	3.6
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
22		1998	254.3	25.4	23.2	25.2	25.3	24.0
23	Total disposition	1999	519.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
24		1998	339.9	34.7	30.6	33.6	32.9	33.1
25	Total marketable gas	1999	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
26		1998	254.3	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	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
34		1998	254.3	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	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
54		1998	254.3	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	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
62		1998	254.3	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	403.9	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
76		1998	254.3	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								
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9				
22.2	24.0	27.6	44.8	56.7	54.0	57.2	1999	Production originale brute
-	-	0.1	0.1	0.1	-	-	1998	
0.1	0.1	0.1	-	-	-	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Production originale nette
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1998	
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Prélèvements nets
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0			1999	- Pertes lors de traitement
3.8	4.1	4.8	7.5	9.7	9.3	9.8	1998	
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9			1999	- Utilisation dans les usines (5)
1.9	2.2	2.0	3.5	4.3	3.6	4.5	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Livraison de gaz marchand
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8			1999	Disposition total
22.1	23.9	27.5	44.8	56.7	54.0	57.1	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Total du gaz marchand
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arivages
-	-	-	-	-	-	-	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	- Colombie-Britannique
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	Total des ventes services de gaz
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1998	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1998	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
16.4	17.6	20.7	33.8	42.7	41.1	42.8	1998	

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	123.7	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
2		1998	133.7	13.6	12.6	13.2	13.8	13.5
3	Less field flared and waste	1999	0.7	0.3	-	0.1	0.1	-
4		1998	0.9	0.3	0.1	0.1	0.1	-
5	Net new production	1999	123.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
6		1998	132.8	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
7	Less injected and stored	1999	-	-	-	-	-	-
8		1998	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	1999	123.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
10		1998	132.8	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
11	Field disposition and usage (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	2.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
16		1998	3.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
17	- Plant uses	1999	-1.5	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
18		1998	-1.0	-0.1	-	-	-0.2	-
19	- Adjustment	1999	-	-	-	-	-	-
20		1998	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	1999	122.1	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
22		1998	130.8	13.1	12.2	12.8	13.6	13.2
23	Total disposition	1999	123.0	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
24		1998	132.8	13.3	12.5	13.1	13.7	13.5
25	Total marketable gas	1999	122.1	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
26		1998	130.8	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	122.1	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
34		1998	130.8	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	16.6	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
54		1998	19.7	2.2	1.9	2.0	2.1	1.8
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	105.5	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
58		1998	111.1	10.9	10.3	10.8	11.5	11.4
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	122.1	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
62		1998	130.8	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	122.1	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
76		1998	130.8	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 celcius									
	12.0	12.7	12.5	11.9	13.1				Approvisionnements :
	13.7	13.6	13.2	13.1	13.4	12.3	12.7	1999	Production originale brute
	-	-	-	0.1	0.1			1998	
		0.1	-	-	0.2	0.1	0.1	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
								1998	
	12.0	12.7	12.5	11.8	13.0			1999	Production originale nette
	13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	
	-	-	-	-	-			1999	Moins gaz injecté et stocké
	-	-	-	-	-			1998	
	12.0	12.7	12.5	11.8	13.0			1999	Prélèvements nets
	13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	
	-	-	-	-	-			1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-	-	-	-	-			1998	
	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3			1999	- Pertes lors de traitement
	0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	1998	
	0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2			1999	- Utilisation dans les usines (5)
	-0.2	-0.1	-	-0.2	-0.2	-0.1	-	1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Rectifications
	-	-	-	-	-			1998	
	11.7	12.6	12.4	11.7	12.9			1999	Livraison de gaz marchand
	13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	
	12.0	12.7	12.5	11.8	13.0			1999	Disposition total
	13.7	13.5	13.2	13.1	13.2	12.2	12.6	1998	
	11.7	12.6	12.4	11.7	12.9			1999	Total du gaz marchand
	13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	
	-	-	-	-	-			1999	Destockage par les distributeurs
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Importations
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Autres arrivages
	-	-	-	-	-			1998	
	11.7	12.6	12.4	11.7	12.9			1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	
	-	-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Québec
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Ontario
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Manitoba
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Saskatchewan
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Alberta
	-	-	-	-	-			1998	
	1.3	1.5	1.8	1.7	1.7			1999	- Colombie-Britannique
	2.4	2.0	1.5	1.8	2.0	1.9	1.8	1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Yukon
	-	-	-	-	-			1998	
	10.4	11.1	10.6	10.0	11.2			1999	- Territoires du Nord-Ouest
	11.1	11.3	11.5	11.2	11.1	10.1	10.5	1998	
	-	-	-	-	-			1999	- Nunavut
	-	-	-	-	-			1998	
	11.7	12.6	12.4	11.7	12.9			1999	Total des ventes services de gaz
	13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	
	-	-	-	-	-			1999	Exportations
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-	-	-	-			1998	
	-	-	-	-	-			1999	Pertes dans les pipelines
	-	-	-	-	-			1998	
	11.7	12.6	12.4	11.7	12.9			1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	13.5	13.3	13.0	13.0	13.1	12.0	12.3	1998	

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

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

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

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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 (2)	1999	-	-	-	-	-	-
12		1998	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	1999	-	-	-	-	-	-
14		1998	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	1999	-	-	-	-	-	-
16		1998	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	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	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
30		1998	651.8	106.1	85.1	190.8	66.4	76.1
31	Other receipts	1999	-	-	-	-	-	-
32		1998	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
34		1998	651.8	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	537.9	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
46		1998	644.8	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	9.3	1.1	-	-	1.3	-
54		1998	7.0	5.8	-	-	-	-
55	- Yukon	1999	-	-	-	-	-	-
56		1998	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	1999	-	-	-	-	-	-
58		1998	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	1999	-	-	-	-	-	-
60		1998	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	1999	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
62		1998	651.8	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	547.2	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
76		1998	651.8	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
								- Pertes lors de traitement 15
								- 1998 16
								1999 - Utilisation dans les usines (5) 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				- 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
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7				- 1998 34
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		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
52.1	52.9	53.8	51.7	50.8				- 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
				6.9				1999 - Colombie-Britannique 53
				1.2		0.4		- 1998 54
								1999 - Yukon 55
								- 1998 56
								1999 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1998 58
								1999 - Nunavut 59
								- 1998 60
								1999 Total des ventes services de gaz 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7				- 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				- 1998 76
54.2	24.0	1.1	20.7	27.3	54.6	85.4		

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

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

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

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	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	2 741.1		254.9	264.9	291.7	281.1	290.5
02		1998	2 742.7	3 229.8	332.5	316.6	361.1	194.5	208.5
03	Flared (2)	1999	2.1		-	0.1	0.2	0.1	0.2
04		1998	25.8	35.0	6.4	5.6	5.3	3.5	0.2
05	Plant Fuel (2)	1999	235.3		29.3	27.2	29.8	24.9	25.7
06		1998	219.7	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	33.5		3.4	3.2	3.6	3.0	2.8
10		1998	30.4	37.1	3.3	3.1	3.3	3.3	2.2
11	Alberta	1999	8 256.7		919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
12		1998	8 126.8	9 937.2	870.8	831.7	827.4	768.3	804.8
13	British Columbia	1999	200.2		34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
14		1998	354.2	443.3	41.0	38.6	43.7	39.9	25.1
15	Canada	1999	8 490.4		957.1	806.1	818.5	795.9	878.4
16		1998	8 511.4	10 417.6	915.1	873.4	874.4	811.5	832.1
Butane									
17	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
18		1998	-	-	-	-	-	-	-
19	Saskatchewan	1999	19.0		1.9	1.9	2.3	2.1	1.6
20		1998	16.3	19.5	1.7	1.6	1.6	1.7	1.2
21	Alberta	1999	4 343.8		538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
22		1998	4 252.1	5 212.8	484.6	428.2	448.4	409.6	415.0
23	British Columbia	1999	211.6		25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
24		1998	282.1	340.8	26.8	29.7	32.1	30.8	23.5
25	Canada	1999	4 574.4		565.1	437.3	453.7	417.1	467.6
26		1998	4 550.5	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	8 362.9		721.9	652.0	826.9	837.4	892.2
32		1998	8 760.2	10 493.6	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9
33	British Columbia	1999	19.3		19.3	-	-	-	-
34		1998	72.5	136.9	-	-	-	-	-
35	Canada	1999	8 382.2		741.2	652.0	826.9	837.4	892.2
36		1998	8 832.7	10 630.5	897.6	876.9	1 035.9	846.4	826.9
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
37	Manitoba	1999	-		-	-	-	-	-
38		1998	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1999	-		-	-	-	-	-
40		1998	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1999	6 074 614		612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
42		1998	5 982 831	7 230 763	613 302	569 229	636 769	580 169	600 879
43	British Columbia	1999	759 353		80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
44		1998	780 018	941 188	78 264	77 814	83 224	82 780	79 525
45	Canada	1999	6 833 967		693 351	636 479	711 439	661 883	704 391
46		1998	6 762 849	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									
252.0	260.4	300.0	270.7	274.9			1999	Pertes (1)	01
184.2	275.7	341.9	261.3	266.4	247.4	239.7	1998		02
0.2	0.2	1.0	0.1	-			1999	Gaz brûlé (2)	03
0.1	0.1	4.5	0.1	-	4.1	5.1	1998		04
21.3	22.0	31.0	9.7	14.4			1999	Consommation (2)	05
14.7	16.9	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	3.5	3.3	3.5			1999	Saskatchewan	09
3.0	3.0	3.3	3.0	2.9	3.3	3.4	1998		10
798.8	850.9	848.0	762.1	865.3			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			1999	Colombie-Britannique	13
21.0	35.5	33.7	34.5	41.2	45.2	43.9	1998		14
820.5	872.1	869.0	784.8	888.0			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
1.8	2.0	1.9	1.7	1.8			1999	Saskatchewan	19
1.7	1.9	1.8	1.7	1.4	1.6	1.6	1998		20
398.6	432.3	426.3	383.2	478.3			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			1999	Colombie-Britannique	23
22.6	27.1	28.9	30.5	30.1	29.5	29.2	1998		24
424.0	455.5	446.8	403.6	503.7			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
774.0	923.9	992.6	838.0	904.0			1999	Alberta	31
705.8	909.1	890.3	845.2	926.1	921.8	811.6	1998		32
-	-	5.6	32.2	34.7	31.2	33.2	1999	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-			1998		34
774.0	923.9	992.6	838.0	904.0			1999	Canada	35
705.8	909.1	895.9	877.4	960.8	953.0	844.8	1998		36
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-			1999	Manitoba	37
-	-	-	-	-			1998		38
-	-	-	-	-			1999	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-			1998		40
506 382	670 478	612 882	633 919	635 885			1999	Alberta	41
501 210	646 087	606 992	611 908	616 286	602 017	645 915	1998		42
75 032	76 559	71 729	65 760	77 798			1999	Colombie-Britannique	43
66 840	65 731	80 305	81 327	84 208	82 133	79 037	1998		44
581 414	747 037	684 611	699 679	713 683			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
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE
1 800 267-6677

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



FAX
1 800 889-9734

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



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:

VISA

MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$

Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

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

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.	SUBTOTAL
Subscription will begin with the next issue to be released.	DISCOUNT (if applicable)
Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.	GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.	Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.	Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)
GST Registration # R121491807	GRAND TOTAL
	PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677

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



TÉLÉCOPIEUR

1 800 889-9734

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



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cocher une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

Paiement inclus \$

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

Signature de la personne autorisée

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

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

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

Canada

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

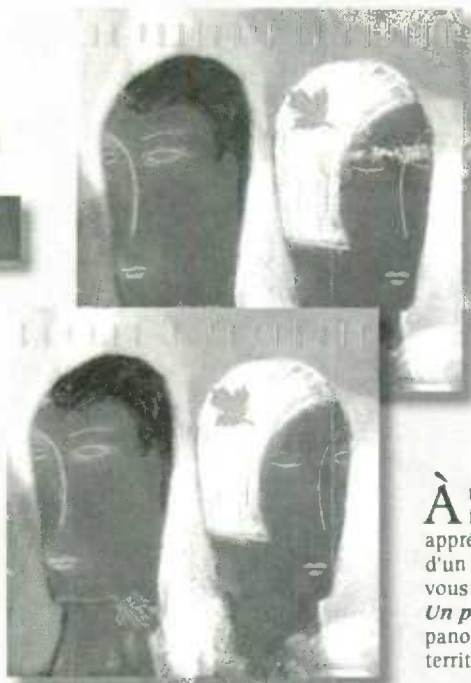
FAX toll-free 1 877 287-4369

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



Un portrait du Canada

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



Build on the range and depth of your knowledge and experience

Put the power of Inter-Corporate Ownership 1998 to work for you!

When you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing: Performance. *Inter-Corporate Ownership 1998* helps you meet your standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.



Knowledge = Power

Inter-Corporate Ownership 1998 provides you with value-added features you simply cannot get anywhere else, including:

- ▶ 89,000 comprehensive company listings, with approximately 11,000 foreign parent companies
- ▶ tens of thousands more listings than any comparable resource
- ▶ meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- ▶ a choice of formats to better meet your particular information needs:
 - ★ CD-ROM
 - ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, *Inter-Corporate Ownership 1998* will help you to:

- ▶ identify corporate pyramids and explore investment opportunities
 - ▶ pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
 - ▶ locate potential customers and learn about competitors
 - ▶ trace changes in foreign control and uncover export opportunities
 - ▶ fulfill due diligence requirements
- Research business ownership questions more quickly, reliably and easily with *Inter-Corporate Ownership 1998*. Put its powerful contents to work for you!

Special package offers on
ICO 98 Book & CD-ROM
now available!

Save 15%-20%!

Inter-Corporate Ownership 1998 — Book (Cat. No. 61-517-XPB) is \$350.
Inter-Corporate Ownership 1998 on CD-ROM (Cat. No. 61-517-XCB) costs \$995 for an annual subscription or \$350 for a single quarterly issue.
Special Package Offers: *ICO 98* Book & CD-ROM annual subscription costs \$1076;
Book & CD-ROM current quarterly issue costs \$195. ALL PRICES EXCLUDE SALES TAX. For single queries on individual company listings, contact an account executive at one of the regional reference centres listed in this publication.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL order@statcan.ca

Soyez à la fine pointe de votre savoir-faire et de votre expérience

Tirez profit de Liens de parenté entre sociétés 1998

Pour demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot: Rendement. *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aide à atteindre vos normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.



Savoir-faire = Pouvoir

Liens de parenté entre sociétés 1998 vous procure des caractéristiques à valeur ajoutée que vous ne pouvez tout simplement pas retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ 89 000 inscriptions détaillées, dont celles d'environ 11 000 sociétés-mères étrangères
- ▶ des dizaines de milliers d'inscriptions de plus que toute source comparable
- ▶ des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- ▶ un choix de formats pour mieux satisfaire vos besoins particuliers:
 - ★ CD-ROM
 - ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- ▶ pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- ▶ reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- ▶ suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- ▶ répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

Liens de parenté entre sociétés 1998 répond plus rapidement, plus adéquatement et plus facilement aux questions sur les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 800 889-9734 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à order@statcan.ca.

Offres spéciales pour le livre
LPS 1998 & le CD-ROM
disponibles maintenant!

Économisez de 15 % à 20 %!

Liens de parenté entre sociétés 1998 — Livre (N° 61-517-XPB au catalogue) se vend 350 \$.
Liens de parenté entre sociétés 1998 sur CD-ROM (N° 61-517-XCB au catalogue) se vend 995 \$ pour un abonnement annuel ou 350 \$ pour un seul numéro trimestriel. Offres spéciales : *LPS 1998* Livre & CD-ROM abonnement annuel pour 1076 \$; *LPS 1998* Livre & CD-ROM numéro trimestriel courant pour 195 \$. TOUS LES PRIX S'ENTENDENT PAS LES TAXES DE VENTE. Pour de nouvelles interrogations sur des entreprises, référez-vous à l'annuaire des entreprises, les pages jaunes, les annuaires de sociétés et les annuaires de fournisseurs.