

C2
Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2000

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program Inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail Inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

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 Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit 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).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, 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 Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2000

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

Avril 2000

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

July 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 4

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership 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

Juillet 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 4

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

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

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



TABLE OF CONTENTS**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE		PAGE
Selected Publications	4	Sélection de publications	4
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12	Ontario	12
Manitoba	14	Manitoba	14
Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
Alberta	18	Alberta	18
British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories	22	Territoires du Nord-Ouest	22
Foreign	24	Étranger	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26	Canada	26
Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32	Ontario	32
Saskatchewan	34	Saskatchewan	34
Alberta	36	Alberta	36
British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
Yukon	40	Yukon	40
Northwest Territories	42	Territoires du Nord-Ouest	42
Foreign	44	Étranger	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions	48	Définitions	48

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-XIB
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-XIB
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-XIB
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-XIB
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-XIB
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, 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.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 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 libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

April 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2000 increased 7.9% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in April 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, an increase of 14.9% over April 1999.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 8.0 million cubic metres (54.2%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.4% to 17.0 billion cubic metres from 17.2 billion cubic metres in April 1999. Marketable Gas production for April amounted to 13.6 billion cubic metres, an increase of 0.2%.

The disposition of natural gas for April 2000 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.6 billion cubic metres exported; 6.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Avril 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2000 a augmenté de 7,9% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en avril 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 14,9% par rapport à avril 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (54,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (44,5%) 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 diminué de 1,4% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes contre 17,2 milliards de mètres cubes (en avril 1999). En avril 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,6 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,2%.

Au cours du mois d'avril 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 1,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	10 835.3		2 755.2	2 611.9	2 799.5	2 668.7	
2		1999	9 839.0	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	16 385.1		4 208.4	3 923.9	4 228.6	4 024.2	
4		1999	15 358.6	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	5 836.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	
6		1999	5 822.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	4 831.5		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	
8		1999	4 413.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	37 887.9		9 813.9	9 192.2	9 427.1	9 454.7	
10		1999	35 433.2	111 028.4	9 283.5	8 395.2	9 027.7	8 726.8	9 288.5
11	Condensate	2000	224.5		45.3	45.5	44.6	89.1	
12		1999	151.2	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	3 595.8		917.9	867.0	960.9	850.0	
14		1999	3 601.0	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	Total net Withdrawals	2000	41 708.2		10 777.1	10 104.7	10 432.6	10 393.8	
16		1999	39 185.4	122 247.4	10 287.4	9 268.2	10 000.6	9 629.2	10 259.7
17	Imports	2000	17 114.5		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
18		1999	15 992.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	58 822.7		15 065.7	14 291.3	14 716.7	14 749.0	
20		1999	55 177.8	169 930.0	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	6 411.3		1 748.5	1 577.0	1 296.1	1 789.7	
22		1999	7 304.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	7 160.9		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	
24		1999	6 924.5	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	8 888.5		2 236.1	2 329.5	2 430.5	1 892.4	
26		1999	8 482.0	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 209.5		336.6	301.2	319.3	252.4	
30		1999	1 012.3	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	7 847.3		2 052.9	2 022.5	1 845.8	1 926.1	
32		1999	7 867.0	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 066.5		303.1	277.4	202.2	283.8	
34		1999	1 074.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	32 584.0		8 446.6	8 057.6	8 089.5	7 990.3	
38		1999	32 664.3	96 937.7	8 719.3	7 929.0	8 500.7	7 515.3	7 858.9
39	Exports to the United States	2000	26 072.0		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	
40		1999	21 771.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	26 072.0		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	
44		1999	21 771.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
45	Net Inventory Changes	2000	159.5		- 196.3	58.7	136.5	160.6	
46		1999	824.4	800.0	- 189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	112.9		37.0	27.3	25.5	23.1	
48		1999	113.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 105.7		-21.8	- 140.6	47.5	9.2	
50		1999	- 195.5	- 990.0	25.8	- 120.9	38.3	- 138.7	20.2
51	TOTAL DISPOSITION	2000	58 822.7		15 065.7	14 291.3	14 716.7	14 749.0	
52		1999	55 177.8	169 930.0	14 499.7	13 118.7	14 138.8	13 420.6	14 449.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :		
							2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
							2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	1999		12
							2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 351.2	10 566.0	10 888.1	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
							2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
							2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
							2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
							2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
							2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000	Exportations totales	43
							1999		44
							2000	Variations nettes des stocks	45
-82.5	-599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	-141.5	1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
-114.9	112.8	-325.3	-362.1	-39.9	-101.3	16.0	1999		50
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
4		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
10		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
16		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
20		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	235.8	102.9	-	132.9	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	235.8	102.9	-	132.9	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	2 689.5	698.0	726.8	595.9	668.8	
40		1999	1 371.3	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	2 689.5	698.0	726.8	595.9	668.8	
44		1999	1 371.3	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-88.1	-42.0	-72.6	23.1	3.4	
46		1999	-72.8	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
52		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :		
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
							2000	- Québec	23
	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
							2000	- Ontario	25
		110.3	-	-	-	-	1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
	110.2	198.3	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
16		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
20		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	167.9	449.7	90.4	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	167.9	449.7	90.4	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-37.7	-101.1	-58.8	-32.3	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	80.4	0.5	19.3	27.2	33.4	-
52		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
Utilisation :									
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
4		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
10		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
16		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
20		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
26		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
38		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	74.9	18.3	18.0	19.2	19.4	
52		1999	79.2	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
							2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
							2000	Exportations totales	43
							1999		44
							2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
							2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
4		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
10		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
16		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
20		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	9.8	26.8	4.2	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	
38		1999	9.8	26.8	4.2	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	183.9	55.2	26.9	49.5	52.3	
40		1999	201.9	590.0	67.8	46.6	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	183.9	55.2	26.9	49.5	52.3	
44		1999	201.9	590.0	67.8	46.6	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	4.8	0.2	-0.5	5.6	-0.5	
46		1999	-19.4	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.8	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	
50		1999	-2.5	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
52		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :									
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
							2000	Condensat	11
							1999		12
							2000	Pentanes plus	13
							1999		14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
9.0					8.0		2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
							2000	- Alberta	31
							1999		32
							2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
9.0					8.0		2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
1.0	0.5	0.1		-3.3	-0.5	-3.1	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	6 011.3		1 509.7	1 458.5	1 573.0	1 470.1	
2		1999	5 201.5	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	1 817.0		461.2	439.3	471.8	444.7	
4		1999	1 754.8	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	7 828.3		1 970.9	1 897.8	2 044.8	1 914.8	
10		1999	6 956.3	21 699.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	5.3		1.3	1.3	1.4	1.3	
14		1999	6.2	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	7 833.6		1 972.2	1 899.1	2 046.2	1 916.1	
16		1999	6 962.5	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	7 833.6		1 972.2	1 899.1	2 046.2	1 916.1	
20		1999	6 962.5	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	788.8		201.2	234.2	223.8	129.6	
26		1999	1 590.2	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	654.5		185.3	169.5	184.8	114.9	
30		1999	621.0	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	124.5		30.1	36.3	35.4	22.7	
32		1999	97.8	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 567.8		416.6	440.0	444.0	267.2	
38		1999	2 309.0	6 291.0	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	5 942.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	
40		1999	4 247.8	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	5 942.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	
44		1999	4 247.8	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	27.4		52.8	-83.8	20.5	37.9	
46		1999	187.7	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	295.6		64.0	63.9	95.7	72.0	
50		1999	218.0	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	7 833.6		1 972.2	1 899.1	2 046.2	1 916.1	
52		1999	6 962.5	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnements : Production intérieure :								
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd 1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus 13 14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales 43 44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	4 824.0		1 245.5	1 153.4	1 226.5	1 198.6	
2		1999	4 637.5	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	10 132.5		2 589.0	2 449.4	2 591.4	2 502.7	
4		1999	10 590.0	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	5 836.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	
6		1999	5 822.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	4 831.5		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	
8		1999	4 413.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	Total Crude Oil	2000	25 624.0		6 684.8	6 259.2	6 216.9	6 463.1	
10		1999	25 463.1	78 479.6	6 646.7	5 992.9	6 639.6	6 183.9	6 507.0
11	Condensate	2000	163.3		41.2	41.6	40.3	40.2	
12		1999	134.8	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	3 345.9		872.1	793.0	877.7	803.1	
14		1999	3 410.7	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	Total net Withdrawals	2000	29 133.2		7 598.1	7 093.8	7 134.9	7 306.4	
16		1999	29 008.6	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	29 133.2		7 598.1	7 093.8	7 134.9	7 306.4	
20		1999	29 008.6	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	3 690.2		1 005.9	862.5	921.3	900.5	
26		1999	4 324.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	555.0		151.3	131.7	134.5	137.5	
30		1999	391.3	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	7 530.0		1 981.7	1 931.6	1 762.3	1 854.4	
32		1999	7 535.3	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	660.9		195.0	183.0	140.2	142.7	
34		1999	605.4	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	12 436.1		3 333.9	3 108.8	2 958.3	3 035.1	
38		1999	12 856.6	38 188.7	3 425.9	3 180.5	3 383.7	2 866.5	2 833.1
39	Exports to the United States	2000	16 846.8		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	
40		1999	15 630.0	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	16 846.8		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	
44		1999	15 630.0	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
45	Net Inventory Changes	2000	184.2		- 208.1	203.7	50.1	138.5	
46		1999	754.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	112.9		37.0	27.3	25.5	23.1	
48		1999	113.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 446.8		- 92.8	- 220.8	- 58.3	- 74.9	
50		1999	- 345.9	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	TOTAL DISPOSITION	2000	29 133.2		7 598.1	7 093.8	7 134.9	7 306.4	
52		1999	29 008.6	89 065.5	7 595.0	6 816.1	7 559.3	7 038.2	7 423.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000	Condensat	11
							1999		12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
							Utilisation :		
	52.1	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000	- Alberta	31
							1999		32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000	Exportations totales	43
							1999		44
-77.8	-415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	-205.8	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-124.0	71.0	-401.2	-415.2	-139.6	-168.4	-57.0	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	812.3	199.8	191.6	210.6	210.3	
4		1999	800.1	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	812.3	199.8	191.6	210.6	210.3	
10		1999	800.1	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
11	Condensate	2000	61.2	4.1	3.9	4.3	48.9	
12		1999	16.4	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	132.2	36.0	45.6	46.3	4.3	
14		1999	154.6	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	1 005.7	239.9	241.1	261.2	263.5	
16		1999	971.1	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 005.7	239.9	241.1	261.2	263.5	
20		1999	971.1	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	192.8	41.1	54.6	48.1	49.0	
32		1999	233.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	405.6	108.1	94.4	62.0	141.1	
34		1999	468.8	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	598.4	149.2	149.0	110.1	190.1	
38		1999	702.7	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	328.6	79.6	61.5	99.8	87.7	
40		1999	320.3	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	328.6	79.6	61.5	99.8	87.7	
44		1999	320.3	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	23.9	0.6	10.3	39.8	-26.8	
46		1999	0.1	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	54.8	10.5	20.3	11.5	12.5	
50		1999	-52.0	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 005.7	239.9	241.1	261.2	263.5	
52		1999	971.1	266.0	232.0	243.5	229.6	243.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :									
							2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
							2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
							2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000	Total pétrole brut	9
							1999		10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000	Condensat	11
							1999		12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	Total prélèvements net	15
							1999		16
							2000	Importations	17
							1999		18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
							2000	- Québec	23
							1999		24
							2000	- Ontario	25
							1999		26
							2000	- Manitoba	27
							1999		28
							2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000	- Alberta	31
							1999		32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
							2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000	Exportations totales	43
							1999		44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	504.4	129.3	121.7	129.3	124.1	-
4		1999	516.0	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	504.4	129.3	121.7	129.3	124.1	-
10		1999	516.0	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	32.0	8.0	7.8	8.3	7.9	-
14		1999	29.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	-
16		1999	545.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	-
20		1999	545.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	528.6	137.1	127.9	140.3	123.3	-
26		1999	546.7	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	528.6	137.1	127.9	140.3	123.3	-
38		1999	546.7	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	8.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-
46		1999	-0.2	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.8	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-
50		1999	-1.0	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	536.4	137.3	129.5	137.6	132.0	-
52		1999	545.5	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	17 114.5	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
18		1999	15 992.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	17 114.5	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
20		1999	15 992.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	6 175.5	1 645.6	1 577.0	1 163.2	1 789.7	
22		1999	7 136.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	7 160.9	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	
24		1999	6 924.5	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	3 778.1	873.6	1 059.6	1 125.3	719.6	
26		1999	1 931.5	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	17 114.5	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
38		1999	15 992.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	
46		1999	12.1	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	0.1	0.1	0.1	1.0	
50		1999	-12.1	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	17 114.5	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
52		1999	15 992.4	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations	17
							1999		18
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999		20
Utilisation :									
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec	23
							1999		24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	2000	- Ontario	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Total livré aux raffineries	37
							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
							1999		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	71 711.0	18 709.0	17 606.5	18 151.4	17 244.1	
2		1999	70 493.7	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 416.9	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	983.6	203.0	258.8	270.2	251.6	
4		1999	878.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	70 727.4	18 506.0	17 347.7	17 881.2	16 992.5	
6		1999	69 615.2	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 235.8	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	3 896.1	767.0	840.3	1 113.2	1 175.6	
8		1999	3 430.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	66 831.3	17 739.0	16 507.4	16 768.0	15 816.9	
10		1999	66 184.5	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
11	Field disposition and usage	2000	1 448.2	392.4	351.2	362.7	341.9	
12		1999	1 371.0	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 283.5	368.3	312.9	292.0	310.3	
14		1999	1 241.2	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	6 025.4	1 579.6	1 514.9	1 474.1	1 456.8	
16		1999	6 019.7	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 185.2	542.1	572.3	548.8	522.0	
18		1999	2 103.5	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	63.3	303.7	197.8	-47.3	-390.9	
20		1999	690.3	383.1	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	55 825.7	14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	
22		1999	54 758.8	14 601.9	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
23	Total disposition	2000	66 831.3	17 739.0	16 507.4	16 768.0	15 816.9	
24		1999	66 184.5	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
25	Total marketable gas	2000	55 825.7	14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	
26		1999	54 758.8	14 601.9	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
27	Received from distributor storage	2000	10 325.5	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	
28		1999	8 402.5	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	
30		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	66 685.5	18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	
34		1999	63 385.2	17 856.7	15 181.4	16 151.2	14 195.9	14 109.7
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	
44		1999	2 713.9	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	6 006.8	1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6	
46		1999	6 373.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	
48		1999	763.9	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	
50		1999	878.2	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	8 592.1	2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2	
52		1999	8 128.5	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	1 811.3	581.5	483.9	441.3	304.6	
54		1999	1 791.9	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	28.2	7.0	6.6	7.4	7.2	
58		1999	31.7	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	20 790.8	6 198.0	5 598.6	4 872.7	4 121.5	
62		1999	20 682.0	6 321.2	5 259.8	5 293.9	3 807.1	2 934.4
63	Exports	2000	33 053.3	8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	
64		1999	31 030.1	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	9 831.8	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2	
66		1999	8 356.5	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 182.7	204.1	182.1	133.7	662.8	
68		1999	1 425.0	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	75.1	18.7	13.2	33.3	9.9	
70		1999	14.8	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 977.1	538.4	498.0	492.4	448.3	
72		1999	2 254.6	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-225.3	-32.6	-64.8	-45.2	-82.7	
74		1999	-377.8	204.0	-125.5	-92.5	-363.8	-72.3
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	66 685.5	18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	
76		1999	63 385.2	17 856.7	15 181.4	16 151.2	14 195.9	14 109.7

(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, 1999 - 2000, 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 Celsius								
Approvisionnements :								
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	2000 1999	Production originale brute 1
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	2000 1999	Production originale nette 3
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
15 113.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000 1999	Prélèvements nets 5
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
192.2	- 106.9	- 193.7	- 168.0	27.0	- 49.7	281.3	2000 1999	- Rectifications 10
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000 1999	Disposition total 12
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000 1999	Total du gaz marchand 13
230.0	223.8	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
12 939.4	13 634.6	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 21
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec 22
386.5	323.6	360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	2000 1999	- Ontario 23
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba 24
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan 25
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta 26
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 28
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 30
2 303.6	2 213.2	2 111.4	2 337.5	3 286.4	3 957.1	4 974.0	2000 1999	Total des ventes services de gaz 31
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations 32
1 220.3	1 362.0	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 617.4	1 558.0	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
- 22.4	- 2.5	- 25.3	- 16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 36
- 138.8	42.4	166.1	29.5	240.5	- 35.8	260.9	2000 1999	Pertes dans les pipelines 37
12 939.4	13 634.6	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38

(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, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	727.3	199.2	162.3	193.7	172.1	
2		1999	335.6	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	35.4	3.3	6.0	7.0	19.1	
4		1999	199.1	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	691.9	195.9	156.3	186.7	153.0	
6		1999	136.5	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	647.7	184.5	145.9	175.2	142.1	
8		1999	105.0	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	Net withdrawals	2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	
10		1999	31.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
11	Field disposition and usage	2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	
12		1999	31.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	
16		1999	-	-	-	-	-	
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	
20		1999	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	
23	Total disposition	2000	44.2	11.4	10.4	11.5	10.9	
24		1999	31.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	
26		1999	-	-	-	-	-	
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	-	-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	
46		1999	-	-	-	-	-	
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	
62		1999	-	-	-	-	-	
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	
64		1999	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	
70		1999	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	-	-	-	-	-	
76		1999	-	-	-	-	-	

(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, 1999 - 2000, 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 celsius								
								Approvisionnements :
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute
							1999	
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette
							1999	
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Prélèvements nets
							1999	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Reclifications
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
							1999	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Disposition total
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							1999	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							1999	

(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, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	694.1	46.9	124.5	246.1	276.6	
2		1999	-	-	-	-	-	
3	Less field flared and waste	2000	11.5	5.0	5.5	0.8	0.2	
4		1999	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2000	682.6	41.9	119.0	245.3	276.4	
6		1999	-	-	-	-	-	
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2000	682.6	41.9	119.0	245.3	276.4	
10		1999	-	-	-	-	-	
11	Field disposition and usage	2000	2.5	0.4	0.5	0.8	0.8	
12		1999	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2000	12.8	2.8	3.5	1.4	5.1	
14		1999	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	
16		1999	-	-	-	-	-	
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	
19	- Adjustment	2000	-4.9	-	-	-	-4.9	
20		1999	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2000	672.2	38.7	115.0	243.1	275.4	
22		1999	-	-	-	-	-	
23	Total disposition	2000	682.6	41.9	119.0	245.3	276.4	
24		1999	-	-	-	-	-	
25	Total marketable gas	2000	672.2	38.7	115.0	243.1	275.4	
26		1999	-	-	-	-	-	
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	672.2	38.7	115.0	243.1	275.4	
34		1999	-	-	-	-	-	
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	
46		1999	-	-	-	-	-	
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2000	-	-	-	-	-	
62		1999	-	-	-	-	-	
63	Exports	2000	638.5	32.1	107.1	223.9	275.4	
64		1999	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2000	33.7	6.6	7.9	19.2	-	
70		1999	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	672.2	38.7	115.0	243.1	275.4	
76		1999	-	-	-	-	-	

(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, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

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 :		
							2000	Production originale brute	1
							- 1999		2
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							- 1999		4
							2000	Production originale nette	5
							- 1999		6
							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							- 1999		8
							2000	Prélèvements nets	9
							- 1999		10
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							- 1999		12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							- 1999		14
							2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							- 1999		16
							2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							- 1999		18
							2000	- Rectifications	19
							- 1999		20
							2000	Livraison de gaz marchand	21
							- 1999		22
							2000	Disposition total	23
							- 1999		24
							2000	Total du gaz marchand	25
							- 1999		26
							2000	Destockage par les distributeurs	27
							- 1999		28
							2000	Importations	29
							- 1999		30
							2000	Autres armvages	31
							- 1999		32
							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							- 1999		34
							Utilisation :		
							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							- 1999		36
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							- 1999		38
							2000	- Nouvelle-Écosse	39
							- 1999		40
							2000	- Nouveau-Brunswick	41
							- 1999		42
							2000	- Québec	43
							- 1999		44
							2000	- Ontario	45
							- 1999		46
							2000	- Manitoba	47
							- 1999		48
							2000	- Saskatchewan	49
							- 1999		50
							2000	- Alberta	51
							- 1999		52
							2000	- Colombie-Britannique	53
							- 1999		54
							2000	- Yukon	55
							- 1999		56
							2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							- 1999		58
							2000	- Nunavut	59
							- 1999		60
							2000	Total des ventes services de gaz	61
							- 1999		62
							2000	Exportations	63
							- 1999		64
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							- 1999		66
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							- 1999		68
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							- 1999		70
							2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
							- 1999		72
							2000	Pertes dans les pipelines	73
							- 1999		74
							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							- 1999		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, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
2		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	
4		1999	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
6		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
10		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	
12		1999	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	
16		1999	-	-	-	-	-	
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	
20		1999	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
22		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
24		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	Total marketable gas	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
26		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
34		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
46		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
62		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	
64		1999	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	
70		1999	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	7.6	1.9	1.9	2.0	1.8	
76		1999	97.6	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5

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

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

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	-	-	-	-	2000		3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	6
-	-	-	-	-	-	-	2000		7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	10
-	-	-	-	-	-	-	2000		11
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
-	-	-	-	-	-	-	2000		13
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	14
-	-	-	-	-	-	-	2000		15
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Utilisation dans les usines (2)	16
-	-	-	-	-	-	-	2000		17
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	18
-	-	-	-	-	-	-	2000		19
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraison de gaz marchand	20
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000		21
-	-	-	-	-	-	-	1999	Disposition total	22
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000		23
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total du gaz marchand	24
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	26
-	-	-	-	-	-	-	2000		27
-	-	-	-	-	-	-	1999	Importations	28
-	-	-	-	-	-	-	2000		29
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	30
-	-	-	-	-	-	-	2000		31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1999		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, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	2 809.5	733.5	678.0	716.6	681.4	
2		1999	2 651.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	170.4	43.8	43.4	48.5	34.7	
4		1999	160.6	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	2 639.1	689.7	634.6	668.1	646.7	
6		1999	2 490.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2000	2 639.1	689.7	634.6	668.1	646.7	
10		1999	2 490.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	303.8	83.6	73.0	76.5	70.7	
12		1999	286.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	279.9	77.4	66.7	70.5	65.3	
14		1999	264.2	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	27.9	8.3	6.9	6.9	5.8	
16		1999	26.3	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	39.7	10.2	10.2	9.5	9.8	
18		1999	37.4	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-89.6	-24.5	-21.2	-28.7	-15.2	
20		1999	-84.6	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	
22		1999	1 960.8	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	2 639.1	689.7	634.6	668.1	646.7	
24		1999	2 490.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	
26		1999	1 960.8	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	418.6	191.0	128.7	56.8	42.1	
28		1999	600.5	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	2 496.0	725.7	627.7	590.2	552.4	
34		1999	2 561.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2000	888.3	208.6	225.4	219.9	234.4	
46		1999	1 198.3	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	
50		1999	878.2	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2000	1 767.9	515.3	464.1	410.2	378.3	
62		1999	2 076.5	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	4.4	1.0	1.2	1.4	0.8	
64		1999	67.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	551.6	167.5	137.1	126.6	120.4	
66		1999	336.8	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	91.0	2.4	0.8	31.5	56.3	
68		1999	15.3	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-1.8	-	-0.8	-	-1.0	
70		1999	-1.0	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	21.2	0.9	7.1	7.0	6.2	
72		1999	32.5	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	61.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	
74		1999	33.4	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	2 496.0	725.7	627.7	590.2	552.4	
76		1999	2 561.3	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

(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, 1999 - 2000, 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								
Approvisionnements :								
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute
							1999	
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Prélèvements nets
							1999	
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement (1)
							1999	
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines (2)
							1999	
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications
							1999	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand
							1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total
							1999	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Total du gaz marchand
							1999	
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
							1999	
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							1999	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
							1999	
201.9	110.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	2000	- Ontario
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
							1999	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
							1999	
252.0	149.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	2000	Total des ventes services de gaz
							1999	
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000	Exportations
							1999	
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
154.2	266.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							1999	

(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, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	59 157.2	15 610.0	14 609.6	14 891.8	14 045.8	
2		1999	59 023.2	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	718.1	138.6	193.8	198.5	187.2	
4		1999	456.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	58 439.1	15 471.4	14 415.8	14 693.3	13 858.6	
6		1999	58 566.6	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	3 248.4	582.5	694.4	938.0	1 033.5	
8		1999	3 325.7	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	55 190.7	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	
10		1999	55 240.9	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	843.4	233.9	207.5	207.5	194.5	
12		1999	823.8	2 572.2	219.5	196.0	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	990.8	288.1	242.7	220.1	239.9	
14		1999	977.0	3 127.7	280.3	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	5 251.5	1 383.3	1 322.5	1 284.9	1 260.8	
16		1999	5 177.7	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	1 758.9	423.2	467.8	446.7	421.2	
18		1999	1 780.9	5 420.6	457.6	441.8	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	389.9	331.6	199.3	43.4	- 184.4	
20		1999	664.2	475.4	349.5	260.2	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	45 956.2	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	
22		1999	45 817.3	13 685.5	12 392.2	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	55 190.7	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	
24		1999	55 240.9	162 209.7	15 041.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	45 956.2	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	
26		1999	45 817.3	13 685.5	12 392.2	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	8 857.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	
28		1999	5 906.2	9 738.6	2 392.7	1 702.4	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	54 813.7	15 374.4	14 282.6	13 199.6	11 957.1	
34		1999	51 723.5	144 424.1	14 784.9	12 357.9	11 427.3	11 299.6
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	
44		1999	2 713.9	6 073.8	808.3	678.9	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 013.5	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	
46		1999	4 458.2	6 083.8	1 542.0	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	
48		1999	763.9	1 509.6	285.5	201.0	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	7 876.8	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	
52		1999	7 321.2	17 715.3	2 248.2	1 806.0	1 431.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	219.5	86.4	71.1	36.3	25.7	
54		1999	177.6	411.9	55.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	15 582.6	4 790.0	4 374.6	3 430.1	2 987.9	
62		1999	15 434.8	31 794.4	4 939.5	3 984.6	3 949.1	1 906.7
63	Exports	2000	29 073.6	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	
64		1999	27 156.0	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	7 665.2	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	
66		1999	6 574.7	15 999.7	1 817.6	1 595.9	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	812.6	186.9	118.0	69.4	438.3	
68		1999	1 091.4	7 148.9	156.2	13.2	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	41.5	12.5	6.8	11.1	11.1	
70		1999	14.8	14.0	1.2	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 745.3	476.6	433.5	429.4	405.8	
72		1999	2 024.3	5 853.1	546.4	468.9	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 107.1	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	
74		1999	- 572.5	- 284.3	42.9	- 196.8	- 367.0	-69.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	54 813.7	15 374.4	14 282.6	13 199.6	11 957.1	
76		1999	51 723.5	144 424.1	14 784.9	12 357.9	11 427.3	11 299.6

(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, 1999 - 2000, 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								
Approvisionnements :								
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 485.5	15 325.7	2000	Production originale brute
							1999	
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000	Production originale nette
							1999	
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Prélèvements nets
							1999	
182.5	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)
							1999	
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000	- Utilisation dans les usines (2)
							1999	
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	2000	- Rectifications
							1999	
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000	Livraison de gaz marchand
							1999	
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Disposition total
							1999	
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000	Total du gaz marchand
							1999	
27.0	47.5	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
							1999	
10 491.7	11 017.6	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							1999	
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Québec
							1999	
14.1	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	2000	- Ontario
							1999	
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Manitoba
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
							1999	
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	2000	- Alberta
							1999	
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000	- Colombie-Britannique
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
							1999	
1 499.8	1 512.4	1 387.2	1 492.9	2 177.3	2 786.8	3 596.5	2000	Total des ventes services de gaz
							1999	
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000	Exportations
							1999	
890.6	1 012.9	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
1 166.4	977.9	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
- 166.3	8.9	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
10 491.7	11 017.6	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							1999	

(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, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	8 082.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	
2		1999	8 135.1	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	47.7	11.9	10.0	15.4	10.4	
4		1999	61.7	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	
6		1999	8 073.4	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	
10		1999	8 073.4	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	254.3	63.1	59.8	66.4	65.0	
12		1999	229.0	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	714.0	179.2	177.1	176.2	181.5	
16		1999	779.1	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	373.5	105.3	91.1	89.1	88.0	
18		1999	272.2	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 232.1	- 3.4	19.7	- 62.0	- 186.4	
20		1999	110.7	56.7	- 2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	6 925.2	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	
22		1999	6 682.4	1 623.3	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	
24		1999	8 073.4	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	6 925.2	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	
26		1999	6 682.4	1 623.3	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	1 049.4	327.1	350.9	270.0	101.4	
28		1999	1 895.8	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	7 974.6	2 025.3	1 964.1	2 039.2	1 946.0	
34		1999	8 578.2	2 203.0	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	563.1	137.4	131.3	140.0	154.4	
46		1999	398.3	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	715.3	147.9	135.3	195.4	236.7	
52		1999	807.3	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 432.9	451.5	371.8	375.1	234.5	
54		1999	1 442.9	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	2 711.3	736.8	638.4	710.5	625.6	
62		1999	2 648.5	680.1	662.6	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	3 336.8	835.7	854.8	899.4	746.9	
64		1999	3 806.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 615.0	427.5	401.0	418.0	368.5	
66		1999	1 445.0	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	279.1	14.8	63.3	32.8	168.2	
68		1999	318.3	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.7	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	
70		1999	1.0	3.0	- 3.2	3.2	- 2.0	- 1.7
71	Pipeline Fuel	2000	210.6	60.9	57.4	56.0	36.3	
72		1999	197.8	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	- 179.9	- 50.1	- 50.1	- 80.5	0.7	
74		1999	161.3	137.6	49.3	- 34.4	8.8	- 1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	7 974.6	2 025.3	1 964.1	2 039.2	1 946.0	
76		1999	8 578.2	2 203.0	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8

(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, 1999 - 2000, 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									
Approvisionnement :									
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000 1999	Production originale brute	1 2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 1999	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 1999	Prélèvements nets	9 10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 1999	Disposition total	23 24
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	2000 1999	Total du gaz marchand	25 26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	43 44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 1999	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
198.8	223.2	225.8	194.3	178.0	164.8	147.9	2000 1999	- Alberta	51 52
148.3	74.0	68.3	134.3	211.6	311.5	443.5	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	2000 1999	Total des ventes services de gaz	61 62
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 1999	Exportations	63 64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	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, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	194.1	54.1	50.7	38.1	51.2	
2		1999	211.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	
4		1999	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
6		1999	211.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
10		1999	211.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	
12		1999	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage (1)	2000	31.4	8.8	8.2	6.0	8.4	
16		1999	36.5	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	12.9	3.4	3.0	3.5	3.0	
18		1999	13.0	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	
20		1999	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
22		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
24		1999	211.5	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	Total marketable gas	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
26		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
34		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	
46		1999	-	-	-	-	-	
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
54		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
62		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	
64		1999	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	
70		1999	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
76		1999	162.0	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8

(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, 1999 - 2000, 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 celsius								
								Approvisionnements :
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute
							1999	
		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							1999	
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Production originale nette
							1999	
							2000	Moins gaz injecté et stocké
							1999	
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Prélèvements nets
							1999	
							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							1999	
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							1999	
							2000	- Pertes lors de traitement (1)
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	
							2000	- Utilisation dans les usines (2)
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	
							2000	- Rectifications
							1999	
							2000	Livraison de gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
							2000	Disposition total
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	
							2000	Total du gaz marchand
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	
							2000	Destockage par les distributeurs
							1999	
							2000	Importations
							1999	
							2000	Autres arrivages
							1999	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							1999	
							2000	Utilisation :
							1999	Ventes des services - Terre-Neuve
							2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							1999	
							2000	- Nouvelle-Écosse
							1999	
							2000	- Nouveau-Brunswick
							1999	
							2000	- Québec
							1999	
							2000	- Ontario
							1999	
							2000	- Manitoba
							1999	
							2000	- Saskatchewan
							1999	
							2000	- Alberta
							1999	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Colombie-Britannique
							1999	
							2000	- Yukon
							1999	
							2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	
							2000	- Nunavut
							1999	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Total des ventes services de gaz
							1999	
							2000	Exportations
							1999	
							2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							1999	
							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							1999	
							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							1999	
							2000	Gaz consommé dans les réseaux
							1999	
							2000	Pertes dans les pipelines
							1999	
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							1999	

(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, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	38.6	9.1	8.6	8.8	12.1	
2		1999	39.3	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
6		1999	38.8	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
10		1999	38.8	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.6	-	0.2	0.1	0.3	-
16		1999	0.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	0.2	-	0.2	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
22		1999	38.7	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
24		1999	38.8	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	Total marketable gas	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
26		1999	38.7	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
34		1999	38.7	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	9.3	1.8	1.6	1.3	4.6	
54		1999	7.0	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	28.2	7.0	6.6	7.4	7.2	
58		1999	31.7	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
62		1999	38.7	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
76		1999	38.7	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1

(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, 1999 - 2000, 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									
Approvisionnements :									
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
0.1	-	-	-	-	-	0.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	10
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Livraison de gaz marchand	11
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	Disposition total	12
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	27
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	- Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	29
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000	- Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut	31
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	38
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40

(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, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	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	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
30		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
34		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
46		1999	221.5	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
62		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
76		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1

(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, 1999 - 2000, 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 :
								2000 Production originale brute 1
								- 1999 2
								2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 1999 4
								2000 Production originale nette 5
								- 1999 6
								2000 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 1999 8
								2000 Prélèvements nets 9
								- 1999 10
								2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 1999 12
								2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 1999 14
								2000 - Pertes lors de traitement (1) 15
								- 1999 16
								2000 - Utilisation dans les usines (2) 17
								- 1999 18
								2000 - Rectifications 19
								- 1999 20
								2000 Livraison de gaz marchand 21
								- 1999 22
								2000 Disposition total 23
								- 1999 24
								2000 Total du gaz marchand 25
								- 1999 26
								2000 Destockage par les distributeurs 27
								- 1999 28
								2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 30
								2000 Autres arrivages 31
								- 1999 32
								2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 34
								Utilisation :
								2000 Ventés des services - Terre-Neuve 35
								- 1999 36
								2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 1999 38
								2000 - Nouvelle-Écosse 39
								- 1999 40
								2000 - Nouveau-Brunswick 41
								- 1999 42
								2000 - Québec 43
								- 1999 44
								2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 46
								2000 - Manitoba 47
								- 1999 48
								2000 - Saskatchewan 49
								- 1999 50
								2000 - Alberta 51
								- 1999 52
								2000 - Colombie-Britannique 53
								- 1999 54
								2000 - Yukon 55
								- 1999 56
								2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 1999 58
								2000 - Nunavut 59
								- 1999 60
								2000 Total des ventes services de gaz 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 62
								2000 Exportations 63
								- 1999 64
								2000 Ventés directes (excluant services de gaz) 65
								- 1999 66
								2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								- 1999 68
								2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 1999 70
								2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 1999 72
								2000 Pertes dans les pipelines 73
								- 1999 74
								2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1		- 1999 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 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2000	1 186.1		318.8	284.2	308.5	274.6	
02		1999	1 092.6	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	5.6		5.3	0.2	-	0.1	
04		1999	0.4	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	120.8		39.9	26.6	30.0	24.3	
06		1999	111.2	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Propane									
07	Nova Scotia	2000	7.4		0.6	0.3	2.9	3.6	
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	13.3		3.4	3.3	3.3	3.3	
12		1999	14.6	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	3 279.4		905.8	815.6	795.2	762.8	
14		1999	3 273.7	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	154.1		23.6	40.0	45.6	44.9	
16		1999	90.7	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	3 454.2		933.4	859.2	847.0	814.6	
18		1999	3 379.0	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	7.6		0.1	1.6	2.7	3.2	
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	5.0		1.3	1.3	1.2	1.2	
24		1999	6.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	1 784.1		530.1	436.9	430.2	386.9	
26		1999	1 781.2	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	118.5		24.1	28.1	32.6	33.7	
28		1999	83.8	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	1 915.2		555.6	467.9	466.7	425.0	
30		1999	1 871.4	5 622.5	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	3 965.0		1 020.6	935.8	997.8	1 010.8	
36		1999	3 945.2	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	220.0		21.7	28.0	84.6	85.7	
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	4 185.0		1 042.3	963.8	1 082.4	1 096.5	
40		1999	3 964.5	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	2 430 066		640 025	598 029	621 360	570 652	
46		1999	2 387 798	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	302 171		78 526	69 713	77 537	76 395	
48		1999	315 354	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	2 732 237		718 551	667 742	698 897	647 047	
50		1999	2 703 152	8 213 027	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391

(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, 1999 - 2000

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		
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
							- 2000	Nouvelle-Écosse	07
							- 1999		08
							2000	Manitoba	09
							- 1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	2000	Canada	17
							1999		18
							Butane		
							- 2000	Nouvelle-Écosse	19
							- 1999		20
							2000	Manitoba	21
							- 1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	2000	Canada	29
							1999		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
							2000	Manitoba	31
							- 1999		32
							2000	Saskatchewan	33
							- 1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Alberta	35
							1999		36
							2000	Colombie-Britannique	37
							- 1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
							Soufre		
							2000	Manitoba	41
							- 1999		42
							2000	Saskatchewan	43
							- 1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							1999		50

(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 où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

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

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.

Forgetting? Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

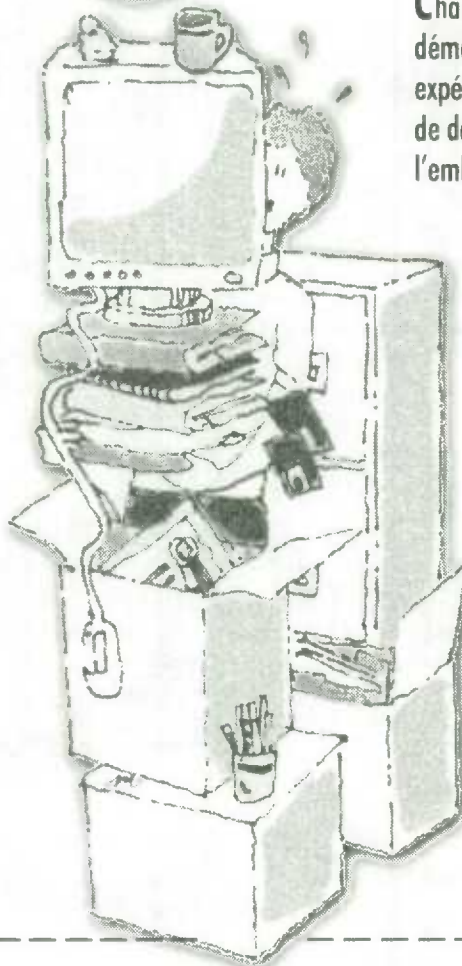
Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



I've moved!

Please update the address on all my subscriptions.

J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

()
Phone / Téléphone

()
Fax / Télécopieur



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



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



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



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

Payment enclosed \$ _____
(payable to the Receiver General for Canada)

Purchase
Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature

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

▶ *Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.

▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes and/or market research, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

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



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369
(613) 951-1584



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature

Paiement inclus \$ _____
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

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

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>				TOTAL		
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>				TPS (7 %)		
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>				TVP en vigueur		
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>				TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>				TOTAL GÉNÉRAL		
				PF099000		

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

Perspectives on Labour and Income

Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace. *Perspectives on Labour and Income* meets your need for accurate, timely and comprehensive information. The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

Your springboard to success

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

Perspectives reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

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

One easy decision: Subscribe today!

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 877 287-4369

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

Order via E-MAIL at order@statcan.ca

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

Ca 002

L'emploi et le revenu

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010308963

Un essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue *L'emploi et le revenu en perspective* répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

Le tremplin à votre succès

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

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

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

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369

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

Commandez par COURRIEL à order@statcan.ca

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

Treat data like dollars!

Les données, c'est de l'argent!

7200331M6Z

Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE 1 800 267-6677 or FAX 1 877 287-4369.** You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces sont la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm