

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 2002

Mai 2002



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

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 marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

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 libraires 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

May 2002

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

Mai 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 5

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, 2003

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

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 5

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 symbols are used in this Statistics Canada publication:

- .. 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 suivant sont employés dans cette publication 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:

- **Marcelle Dion**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- **Randall Sheldrick**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section.

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:

- **Marcelle Dion**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- **Randall Sheldrick**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie.

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



TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Selected Publications	4
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland and Labrador	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories ¹	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland and Labrador	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories ¹	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
Data Quality and Methodology	48
Definitions	48

¹ Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Sélection de publications	4
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve-et-Labrador	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest ¹	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve-et-Labrador	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest ¹	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Qualité des données et méthodologie	48
Définitions	48

¹ Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
QUARTERLY PUBLICATIONS		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
Internet – English	57-601-XIE	Internet – anglais
Internet – French	57-601-XIF	Internet – français
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	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

May 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2002 increased 2.3% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in May 2001. Imported crude for the same period amounted to 3.9 million cubic metres, a decrease of 19.4% over May 2001.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 8.4 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 7.3 billion cubic metres (48.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.3% to 18.3 billion cubic metres from 18.5 billion cubic metres in May 2001. Marketable Gas production for May amounted to 14.0 billion cubic metres, a decrease of 1.0%.

The disposition of natural gas for May 2002 is as follows: 2.2 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 5.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mai 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2002 a augmenté de 2,3% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en mai 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,4% par rapport à mai 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2002 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,3 millions de mètres cubes (48,3%) 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 1,3% pour atteindre 18,3 milliards de mètres cubes contre 18,5 milliards de mètres cubes en mai 2001. En mai 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,0%.

Au cours du mois de mai 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,2 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 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, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	13 278.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 724.0
2		2001	13 698.8	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	21 374.6		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 467.3
4		2001	19 430.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4
5	Synthetic Crude Oil	2002	9 961.9		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3
8		2001	8 259.1	20 260.7	1 811.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9
7	Crude Bitumen	2002	6 888.8		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2
8		2001	7 546.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6
9	Total Crude Oil	2002	51 504.2		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6
10		2001	48 935.1	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5
11	Condensate	2002	494.4		100.3	92.0	106.6	100.6
12		2001	445.7	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3
13	Pentanes Plus	2002	3 874.9		800.7	800.9	787.2	747.4
14		2001	4 240.0	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0
15	Total net Withdrawals	2002	55 873.5		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6
16		2001	53 620.8	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8
17	Imports	2002	20 554.5		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
18		2001	24 016.7	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
19	TOTAL SUPPLY	2002	76 428.0		15 503.9	14 794.4	15 653.9	15 058.6
20		2001	77 637.5	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	15 908.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	9 378.4		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1
22		2001	10 440.8	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2
23	- Quebec	2002	9 272.5		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5
24		2001	9 063.4	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5
25	- Ontario	2002	11 024.9		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9
26		2001	11 763.7	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 267.1		317.7	276.1	291.6	41.2
30		2001	1 296.9	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3
31	- Alberta	2002	9 973.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3
32		2001	9 550.5	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8
33	- British Columbia	2002	1 399.4		300.1	257.9	274.4	292.5
34		2001	1 391.7	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	42 316.0		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5
38		2001	43 507.0	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9
39	Exports to the United States	2002	34 359.6		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8
40		2001	33 450.1	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-
43	Total Exports	2002	34 359.6		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8
44		2001	33 628.5	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1
45	Net Inventory Changes	2002	34.2		- 188.6	227.9	184.0	288.1
46		2001	859.1	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	178.0		41.5	27.4	34.8	33.2
48		2001	138.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4
49	Losses and Adjustments	2002	- 459.8		- 54.7	- 112.8	- 175.3	- 20.0
50		2001	- 495.1	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8
51	TOTAL DISPOSITION	2002	76 428.0		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6
52		2001	77 637.5	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	15 908.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
							2002	Pétrole brut lourd	1
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001		2
							2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
							2002	Total pétrole brut	9
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2001		10
							2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
							2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
							2002	Total prélèvements net	15
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2001		16
							2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		20
							Utilisation :		
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001		22
							2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001		24
							2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001		26
							2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001		30
							2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
							2002	Total livré aux raffineries	37
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2001		38
							2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
							2002	Exportations totales	43
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2001		44
							2002	Variations nettes des stocks	45
-645.2	-149.1	93.2	669.8	-365.8	-155.8	366.1	2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
133.2	-337.8	-19.6	-123.2	49.6	-137.1	-217.0	2001		50
							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	6 419.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	6 419.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	6 419.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	6 419.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	986.2	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	938.8	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	705.4	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	160.2	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	1 014.5	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	733.2	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 706.1	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	1 832.2	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	3 663.5	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 509.2	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	3 663.5	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	1 509.2	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	50.0	34.5	-11.5	124.8	7.5	-105.3
46		2001	27.2	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	6 419.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	3 368.6	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to May	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Mai	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	250.5	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	201.2	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	250.5	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	201.2	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	250.5	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	201.2	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
38		2001	-	45.7	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	242.5	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	178.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	242.5	-	41.2	51.6	51.7	98.0
44		2001	178.5	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	-42.6	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	22.7	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	250.5	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	201.2	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	98.0	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	99.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Varations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Manitoba

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	269.6	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	269.6	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	269.6	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	269.6	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	70.8	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	2.0	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	70.8	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	2.0	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	200.4	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	157.0	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	200.4	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	157.0	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	31.3	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	113.3	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-32.9	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-9.1	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	269.6	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	263.2	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	7 918.9		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	7 907.4	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	2 179.4		465.6	415.9	457.5	420.1	420.3
4		2001	2 222.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	10 098.3		2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	10 130.0	24 750.0	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	12.3		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	13.7	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	10 110.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	10 143.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	10 110.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	10 143.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 987.2		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	1 554.9	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	699.4		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	731.1	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	229.9		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	159.8	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 916.5		689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	2 445.8	6 766.0	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	6 949.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	7 550.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	6 949.8		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	7 550.2	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-4.4		-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-75.3	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	248.7		43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	223.0	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	10 110.6		2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	10 143.7	24 786.8	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002	Pétrole brut médium et lourd	1
							2001		2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002	Pétrole brut léger	3
							2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
							2001		12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002	- Ontario	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
							2001		28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002	- Alberta	31
							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	5 360.0		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	5 791.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	10 812.5		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	11 873.6	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	9 961.9		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	8 259.1	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	6 888.8		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	7 546.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 489.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	33 023.2		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	33 470.9	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	193.3		39.5	34.8	40.4	40.4	38.4
12		2001	199.7	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	3 598.7		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	3 933.8	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 586.2		773.8	648.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	3 126.2	6 928.2	674.2	853.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	567.7		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	565.8	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	8 932.5		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	8 378.8	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 036.4		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	1 111.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	14 122.8		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	13 182.2	32 035.5	3 022.8	2 786.6	2 927.5	2 383.0	2 062.3
39	Exports to the United States	2002	23 237.1		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	24 053.5	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	23 237.1		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
44		2001	24 231.9	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	-3.0		-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	757.0	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	178.0		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	138.0	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-719.7		-99.3	-118.1	-231.5	-127.0	-143.8
50		2001	-704.7	-1 710.8	-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	36 815.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	37 604.4	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002	Condensat	11
							2001		12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002	- Ontario	25
							2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.8	1 929.4	1 766.9	2002	- Alberta	31
							2001		32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
		4.3	73.1	14.1			2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002	Exportations totales	43
							2001		44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, British Columbia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 009.3	2 495.6	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 006.4		201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 009.3		191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	1 006.4	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	50.6		10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	44.8	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	226.5		46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	254.8	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	1 286.4		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	1 306.0	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 286.4		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	1 306.0	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	811.3		126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 011.9	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	363.0		114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	280.3	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	1 174.3		240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	1 292.2	3 049.5	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	66.3		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	66.3		13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	14.3		-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	15.4	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	31.5		-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	-3.3	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 286.4		248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	1 306.0	3 188.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
8.2	8.4	6.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002	Condensat	11
							2001		12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	285.0	2002	Total prélèvements nets	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
							2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002	- Alberta	31
							2001		32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportations totales	43
							2001		44
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	586.2	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	596.6	1 432.1	121.3	113.9	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	586.2	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	596.6	1 432.1	121.3	113.9	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	37.4	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	37.7	92.0	8.0	7.2	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	623.6	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	623.6	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	622.4	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	636.5	1 526.8	117.5	134.2	138.2	129.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	622.4	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	636.5	1 526.8	117.5	134.2	138.2	129.2
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	1.0	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	-1.1	-1.8	12.0	-12.8	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	0.2	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.1	-0.9	-0.2	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	623.6	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	634.3	1 524.1	129.3	121.1	128.5	128.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	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	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	20 554.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	20 554.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
20		2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	8 392.2	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	9 502.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	8 567.1	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	8 903.2	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	3 595.2	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	5 611.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	20 554.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
38		2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.1	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	0.1	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	20 554.5	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
52		2001	24 016.7	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :	
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
							2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
							2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
							2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		20
								Utilisation :	
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
							2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
							2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
							2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
							2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
							2002	Exportations totales	43
							2001		44
							2002	Variations nettes des stocks	45
	41.9	-33.2	3.8	-12.8		12.3	2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
	-41.9	33.2	-3.8	12.8		-12.3	2001		50
							2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Canada

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	93 444.5	19 469.4	17 462.8	19 570.4	18 425.8	18 516.1
2		2001	92 743.2	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 080.3	177.7	204.8	240.2	240.1	217.7
4		2001	951.7	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	92 364.2	19 291.7	17 258.2	19 330.2	18 185.7	18 298.4
6		2001	91 791.5	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	4 869.4	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	5 313.3	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	87 494.8	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
10		2001	86 478.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	2 248.3	486.8	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	2 060.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 879.5	424.4	304.9	372.3	349.6	428.3
14		2001	1 759.5	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	7 627.0	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 419.9
16		2001	7 253.2	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	2 692.9	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	2 472.3	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	584.5	261.0	270.5	245.3	- 172.3	- 20.0
20		2001	592.6	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	72 462.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	72 340.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	87 494.8	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	16 814.2
24		2001	86 478.2	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	72 462.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	72 340.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	12 436.5	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	1 052.9
28		2001	12 244.1	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	86 245.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
34		2001	86 415.2	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 828.8	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 585.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	8 856.3	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	9 068.6	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2	898.7
47	- Manitoba	2002	774.7	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	855.4	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 031.9	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	948.1	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	10 105.5	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 514.6
52		2001	9 796.6	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 006.0	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	1 882.8	492.0	469.2	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	30.0	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	37.8	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	25 633.2	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 318.5
62		2001	25 174.8	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	44 103.4	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	46 063.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	9 593.0	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	8 154.9	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 977.0	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.8
68		2001	4 342.3	121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 121.0	- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 13.0	- 16.6
70		2001	114.6	32.1	43.9	75.6	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	2 346.1	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	2 249.2	554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 286.6	186.9	- 40.3	- 76.6	- 213.0	- 143.6
74		2001	315.9	113.7	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	86 245.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	15 384.4
76		2001	86 415.2	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

(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, 2001 - 2002, 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 :									
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute	1
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette	3
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	4
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Prélèvements nets	5
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	8
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	9
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2002 2001	- Rectifications	10
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 2001	Livraison de gaz marchand	11
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total	12
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 2001	Total du gaz marchand	13
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	14
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	16
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	22
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Ontario	23
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2002 2001	- Manitoba	24
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Saskatchewan	25
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Alberta	26
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Colombie-Britannique	27
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Yukon	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Nunavut	30
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2002 2001	Total des ventes services de gaz	31
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2002 2001	Exportations	32
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	33
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	34
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	35
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	36
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	37
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 2001	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, 2001 - 2002, Newfoundland and Labrador

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	1 382.2	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 105.9	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	345.9	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	34.6	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 036.3	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 071.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	955.7	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 007.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	80.6	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	80.6	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	80.6	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	63.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	-
76		2001	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Terre-Neuve-et-Labrador

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 :	
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute	1
							2001		2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette	5
							2001		6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Disposition total	23
							2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
								Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Nova Scotia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	2 262.9	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	2 057.3	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	1.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	1.4	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	2 261.4	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	2 261.4	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	4.6	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	5.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	35.0	-	-	-	-	35.0
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	-
16		2001	111.8	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2001	9.9	9.9	4.6	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-55.7	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-23.9	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 167.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	1 953.3	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	2 281.4	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	2 055.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	2 167.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	1 953.3	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	2 167.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	1 953.3	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	1 826.0	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	1 955.4	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	369.7	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	8.6	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-25.1	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-10.7	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-3.1	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 167.5	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	1 953.3	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, 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 celsius									
Approvisionnements :									
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	487.2	517.5	2002	Production originale nette	5
							2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002	- Rectifications	19
							2001		20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Disposition total	23
							2001		24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	43
							2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002	Exportations	63
							2001		64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Ontario

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	155.4	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	142.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
27.0	29.8	33.3	28.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total	23
							2001		24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
								Utilisation :	
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
							2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
							2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
							2002	- Québec	43
							2001		44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Saskatchewan

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2002	3 453.4		712.2	643.5	710.7	686.5	700.5
2		2001	3 449.4	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	231.7		45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	232.8	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	3 221.7		667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
6		2001	3 216.8	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	3 221.7		667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
10		2001	3 216.8	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	374.3		86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	375.7	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	344.6		79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	345.8	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	34.7		8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	34.7	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	49.0		10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	49.1	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 186.2		-69.1	-40.9	-35.6	-28.8	-11.8
20		2001	- 204.9	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 605.3		551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	2 616.4	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	3 221.7		667.0	601.0	662.1	640.6	651.0
24		2001	3 218.8	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	2 605.3		551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	2 616.4	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	588.9		172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	442.5	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	3 194.2		723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	3 058.9	6 965.4	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
Disposition :									
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-		-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-		-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 316.3		258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 065.2	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 031.9		272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	948.1	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	-		-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-		-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-		-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	2 348.2		530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	2 013.3	4 121.3	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	5.3		1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	4.5	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	648.7		157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	609.1	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	137.8		1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	276.6	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	0.5		-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-1.2	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	31.5		7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	32.1	72.6	7.8	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	22.2		25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	124.5	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	3 194.2		723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	3 058.9	6 965.4	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :									
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002	Production originale brute	1
							2001		2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Production originale nette	5
							2001		6
							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002	- Rectifications	19
							2001		20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Disposition total	23
							2001		24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
							2002	Importations	29
							2001		30
							2002	Autres arrivages	31
							2001		32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
Utilisation :									
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
							2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
							2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
							2002	- Québec	43
							2001		44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002	- Ontario	45
							2001		46
							2002	- Manitoba	47
							2001		48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
							2002	- Alberta	51
							2001		52
							2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
							2002	- Yukon	55
							2001		56
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
							2002	- Nunavut	59
							2001		60
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002	Exportations	63
							2001		64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							2001		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	72 075.8	15 263.3	13 546.7	15 136.8	14 050.5	14 078.5
2		2001	73 976.4	174 094.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6
3	Less field flared and waste	2002	459.1	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	617.0	1 387.2	126.8	122.4	126.9	117.8
5	Net new production	2002	71 616.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0	13 963.0	13 988.0
6		2001	73 359.4	172 707.0	15 825.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8
7	Less injected and stored	2002	3 913.7	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	4 305.5	12 542.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0
9	Net withdrawals	2002	67 703.0	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
10		2001	69 053.9	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8
11	Field disposition and usage	2002	1 417.5	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	1 264.5	3 140.2	264.6	243.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 499.9	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	1 413.7	3 515.6	303.0	254.7	313.6	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	6 405.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
18		2001	5 927.8	14 574.0	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4
17	- Plant uses (2)	2002	2 259.6	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	2 034.2	4 890.5	411.4	383.5	417.2	405.9
19	- Adjustment	2002	928.4	455.3	369.9	120.8	-57.2	39.6
20		2001	956.2	1 368.2	435.1	477.3	70.5	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	55 192.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	57 457.5	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 988.5
23	Total disposition	2002	67 703.0	14 810.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	12 711.6
24		2001	69 053.9	160 164.1	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8
25	Total marketable gas	2002	55 192.0	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	57 457.5	132 675.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	10 978.4	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	885.0
28		2001	10 608.4	16 601.5	3 829.7	2 986.0	1 617.8	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	66 170.4	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
34		2001	68 065.9	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	11 947.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 828.8	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	2 585.5	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 380.1	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 527.5	6 943.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	74.4
47	- Manitoba	2002	774.7	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	855.4	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	7 899.8	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 131.2
52		2001	8 858.3	16 824.3	2 023.3	2 038.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	314.0	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	241.5	519.2	51.3	66.2	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	17 197.4	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 887.6
62		2001	18 088.2	30 943.7	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7
63	Exports	2002	37 251.5	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	39 290.1	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	6 509.0	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	5 587.6	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 144.3	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 574.7	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	3 211.5	8 552.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-97.3	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	-15.0
70		2001	67.3	-115.1	31.0	38.1	30.6	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	2 048.1	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	1 747.3	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.8
73	Pipeline losses	2002	-313.0	20.3	15.1	-55.1	-196.9	-96.4
74		2001	93.9	216.4	-2.5	130.0	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	66 170.4	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 341.8
76		2001	68 065.9	149 277.1	16 186.1	14 226.0	13 531.3	11 947.8

(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, 2001 - 2002, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute	1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001		2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001		4
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Production originale nette	5
229.8	266.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001		6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001		8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	Prélèvements nets	9
- 146.7	- 9.9	58.3	231.2	- 359.8	233.4	407.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
10 397.7	10 783.3	10 726.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001	- Pertes lors de traitement (1)	13
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	- Utilisation dans les usines (2)	14
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001	- Rectifications	15
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand	16
-	-	-	-	-	-	-	2001	Disposition total	17
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand	18
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001	Destockage par les distributeurs	19
							2002	Importations	20
							2001	Autres arrivages	21
							2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	22
							2001		23
							2002	Utilisation :	24
							2001	Ventes des services - T - N - L.	25
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	26
							2001	- Nouvelle-Écosse	27
							2002	- Nouveau-Brunswick	28
							2001	- Québec	29
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Ontario	30
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001	- Manitoba	31
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Saskatchewan	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	33
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Colombie-Britannique	34
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001	- Yukon	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	37
							2002	Total des ventes services de gaz	38
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001	Exportations	39
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	40
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 278.9	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	41
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	42
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001	Gaz consommé dans les réseaux	43
352.1	434.2	439.0	408.5	364.7	332.4	333.2	2002	Pertes dans les pipelines	44
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	45
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2002		46
							2001		47

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, 2001 - 2002, British Columbia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	13 384.8	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	11 219.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	39.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	64.6	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	13 344.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	11 154.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	13 344.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	11 154.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	371.3	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	351.5	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	958.2	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 042.8	198.8	217.5	212.8	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	322.2	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	321.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 102.0	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 134.8	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	11 795.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	9 573.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	13 344.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	11 154.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	11 795.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	9 573.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	869.2	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 193.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	12 664.4	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	10 767.1	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	658.5	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	612.6	1 398.1	123.2	129.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	2 205.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	938.3	3 808.2	162.5	132.2	148.4	259.9
53	- British Columbia	2002	1 174.8	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 082.7	1 748.8	329.4	296.5	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	4 039.0	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	2 633.6	6 955.1	615.1	557.9	507.4	430.5
63	Exports	2002	5 020.6	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	4 813.5	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	2 065.6	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	1 949.6	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 264.5	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	743.9	2 992.6	-	1.4	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	0.9	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	59.2	74.5	4.3	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	266.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	469.8	748.5	89.8	182.5	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	7.3	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	97.5	454.6	94.4	- 107.8	201.9	- 16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	12 664.4	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	10 767.1	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002 2001	Production originale brute 1 2
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Production originale nette 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 7 8
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Prélèvements nets 9 10
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2002 2001	- Pertes lors de traitement 15 16
56.4	59.9	66.5	89.2	61.0	54.7	54.7	2002 2001	- Utilisation dans les usines 17 18
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2002 2001	- Rectifications 19 20
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Livraison de gaz marchand 21 22
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 2001	Disposition total 23 24
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 2001	Total du gaz marchand 25 26
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 31 32
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 43 44
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2002 2001	- Ontario 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan 49 50
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002 2001	- Alberta 51 52
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2002 2001	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut 59 60
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz 61 62
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002 2001	Exportations 63 64
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 73 74
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Yukon

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	169.0	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	214.6	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3
3	Less field flared and waste	2002	0.4	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	168.6	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	214.6	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	168.6	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	214.6	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	28.4	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	35.4	79.0	7.6	7.1	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	8.1	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	8.9	21.4	2.1	2.2	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9
23	Total disposition	2002	168.6	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	214.6	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3
25	Total marketable gas	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	132.1	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	170.3	374.7	36.5	33.8	34.9	32.9

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, 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 :
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	
						0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	
						-	2002	Moins gaz injecté et stocké
						-	2001	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Prélèvements nets
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2001	
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002	- Pertes lors de traitement
							2001	
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002	- Utilisation dans les usines
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Livraison de gaz marchand
							2001	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Disposition total
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total du gaz marchand
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2001	
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ile-Du-Prince-Édouard
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	- Colombie-Britannique
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	Total des ventes services de gaz
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
							2001	
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2001	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	561.0	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	577.6	1 472.8	113.1	108.5	115.8	116.9
3	Less field flared and waste	2002	1.8	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	1.5	3.7	0.3	0.2	0.3	0.4
5	Net new production	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	576.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	576.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	90.1	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	100.9	258.2	20.0	19.0	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	54.0	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	49.1	123.2	9.9	9.6	10.7	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	426.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
23	Total disposition	2002	559.2	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	576.1	1 469.1	112.8	108.3	115.5	116.6
25	Total marketable gas	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	426.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	426.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	385.1	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	388.3	996.8	74.8	72.7	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	30.0	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	37.8	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	426.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	415.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	426.1	1 087.7	82.9	79.7	84.5	87.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002 Production originale brute	1
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001 - Pertes lors de traitement	8
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2002 - Utilisation dans les usines	9
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	10
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001 Disposition total	12
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	27
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon	29
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut	31
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	38
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
-	-	-	-	-	-	-	2001	40

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2001 - 2002, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	1 720.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	1 720.4	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	110.3	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 346.0	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	1 830.7	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2001 - 2002, 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 celsius								
								Approvisionnements :
							2002	Production originale brute
							2001	
							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2001	
							2002	Production originale nette
							2001	
							2002	Moins gaz injecté et stocké
							2001	
							2002	Prélèvements nets
							2001	
							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2001	
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2001	
							2002	- Pertes lors de traitement
							2001	
							2002	- Utilisation dans les usines
							2001	
							2002	- Rectifications
							2001	
							2002	Livraison de gaz marchand
							2001	
							2002	Disposition total
							2001	
							2002	Total du gaz marchand
							2001	
							2002	Destockage par les distributeurs
							2001	
							2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	
							2002	Autres arrivages
							2001	
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							2001	33
								34
								Utilisation :
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.
							2001	
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	
							2002	- Nouvelle-Écosse
							2001	
							2002	- Nouveau-Brunswick
							2001	
							2002	- Québec
							2001	
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	- Ontario
							2001	
							2002	- Manitoba
							2001	
							2002	- Saskatchewan
							2001	
							2002	- Alberta
							2001	
							2002	- Colombie-Britannique
							2001	
							2002	- Yukon
							2001	
							2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	
							2002	- Nunavut
							2001	
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2002	Total des ventes services de gaz
							2001	61
							2002	Exportations
							2001	
							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	
157.3	193.2	101.7	159.3				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	
							2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2001	
							2002	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	
							2002	Pertes dans les pipelines
							2001	
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2001	75
								76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2001 - 2002

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2002	1 704.7		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	1 401.4	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	1.3		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	1.4	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	279.7		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	162.6	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Propane									
07	Nova Scotia	2002	85.6		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	65.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-		-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	15.9		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	16.6	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	3 538.8		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	3 824.9	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	154.2		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	190.2	461.2	36.7	34.1	40.3	36.0	41.1
17	Canada	2002	3 794.5		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	4 097.3	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	60.8		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	46.1	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-		-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	8.3		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	7.4	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	2 061.3		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	2 290.5	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	132.7		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	140.4	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	2 263.1		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	2 484.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-		-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	9.4		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	14.2	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	5 601.6		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	4 901.6	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	505.7		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	374.8	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	6 116.7		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	5 290.6	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
Sulphur									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-		-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-		-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	2 867 275		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	2 899 104	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	369 622		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	380 705	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	3 236 897		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	3 279 809	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

(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, 2001 - 2002

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									
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
Butane									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.6	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		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 ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities**Total marketable gas**

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids**Propane**

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz**Total de gaz marchand**

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel**Propane**

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

Butanes

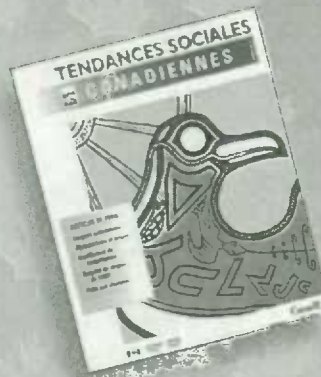
Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

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

Canadians in the spotlight

Pleins feux sur les Canadiens



Society is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at www.statcan.ca to view some recent articles.

Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! 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 order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4569, call 1 800 287-6677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-X1E) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/foepub.cgi

La société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à www.statcan.ca pour consulter certains des articles publiés récemment.

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! 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 commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4569, par téléphone au 1 800 287-6677 ou par courriel à order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-X1F au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/foepub_f.cgi



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company _____

Department _____

Attention _____

Title _____

Address _____

City _____

Province _____

()

()

Postal Code _____

Phone _____

Fax _____

E-mail Address: _____

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

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my: VISA Master Card American Express

Card Number _____

Expiry date _____

Cardholder (please print) _____

Signature _____

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

Purchase Order Number _____
(please enclose)

Authorized Signature _____

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

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

SUBTOTAL

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

GST (7%)

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

Applicable PST

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

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

▶ ** Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), announce product updates and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services or ask you to participate in our 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.

GRAND TOTAL

PF021050

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677



TÉLÉCOPIEUR
1 877 287-4369

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



COURRIEL : order@statcan.ca



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie _____

Service _____

A 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 Master Card American Express

N° de carte _____

Date d'expiration _____

Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.) _____

Signature _____

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

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

Signature de la personne autorisée _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos 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	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

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...

DATE DUE

l'emballage... aah!

re une
es à faire et



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

DID YOU KNOW THAT...

SAVIEZ-VOUS QUE...

Top 5 reasons to subscribe

- ✓ Statistics Canada's website has **over 175 electronic publications** in 24 theme categories to choose from.
- ✓ Statistics Canada's website www.statcan.ca is THE place to go for the most current and accurate data on **Agriculture, Trade, Health, Education** and much, much more.
- ✓ You can **save time, money** and **avoid the hassles** of delivery. Discover the advantages of ordering online. In addition, you'll **receive a 25% price reduction** from that of our print publications.
- ✓ You can get the **latest information** regardless of location and time constraints—all you need is access to the Internet.

Choose from some of our most popular titles such as:

- Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XIE)
- Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE)
- Consumer Price Index (Cat. No. 62-001-XIB)
- Health Reports (Cat. No. 82-003-XIE)
- Informat (Cat. No. 11-002-XIE)
- ... and many more titles.

Get right down to business with the freedom and flexibility of Statistics Canada's electronic publications.

Access the complete listing of Statistics Canada's electronic publications at www.statcan.ca/english/services

1 **Save money.**

2 **Feel safe about ordering online.**

3 **Be the first to know.**

4 **Get one price, many rewards.**

5 **Be green.**

Les 5 principales raisons de s'abonner

- ✓ Le site web de Statistique Canada offre **plus de 175 publications électroniques** réparties sous 24 thèmes.
- ✓ Le site web de Statistique Canada, au www.statcan.ca, est LE site à visiter pour trouver les données les plus actuelles et les plus exactes sur **l'agriculture, le commerce, la santé, l'éducation** et sur bien d'autres sujets.
- ✓ Vous pouvez **gagner du temps, économiser de l'argent** et **éviter les désagréments** de la livraison. Découvrez les avantages des commandes en ligne et **bénéficiez d'un rabais de 25 %** sur le prix de nos publications imprimées.
- ✓ Vous pouvez obtenir l'**information la plus récente**, où que vous soyez et sans contrainte de temps. Tout ce qu'il vous faut, c'est un accès à Internet.

Choisissez parmi certains de nos titres les plus populaires :

- L'emploi et le revenu en perspective (n° 75-001-XIF au cat.)
- Tendances sociales canadiennes (n° 11-008-XIF au cat.)
- L'Indice des prix à la consommation (n° 62-001-XIB au cat.)
- Rapports sur la santé (n° 82-003-XIF au cat.)
- Informat (n° 11-002-XIF au cat.)
- ... et bien d'autres titres.

Allez droit au but grâce à la liberté et à la souplesse qu'offrent les publications électroniques de Statistique Canada.

Accédez à la liste complète des publications électroniques de Statistique Canada à l'adresse suivante : www.statcan.ca/francais/services

1 **Économisez de l'argent.**

2 **Profitez de la sécurité des commandes en ligne.**

3 **Ayez la primeur.**

4 **Obtenez un prix, plusieurs avantages.**

5 **Soyez écolo.**

Need assistance or more information?

Our experienced Statistics Canada representatives are here to help you every step of the way. Call 1 800 263-1136 or e-mail infostats@statcan.ca



Vous avez besoin d'aide ou de renseignements additionnels?

Les représentants de Statistique Canada sont là pour vous aider. Téléphonnez au 1 800 263-1136 ou envoyez un courriel à infostats@statcan.ca

