

22

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

November 2002

Novembre 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) 951-99497 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 librairies autorisés.

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

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 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

Novembre 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

July 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 11

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

Juillet 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 11

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 suivants 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
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB

QUARTERLY PUBLICATIONS

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
Energy Statistics Handbook	
Compact disc – bilingual	57-601-XCB
Internet – English	57-601-XIE
Internet – French	57-601-XIF

ANNUAL PUBLICATIONS

Coal Mining	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB

PUBLICATIONS MENSUELLES

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport et distribution du gaz naturel
Statistiques de l'énergie électrique

PUBLICATIONS TRIMESTRIELLES

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Guide statistique de l'énergie
Disque compact – bilingue
Internet – anglais
Internet – français

PUBLICATIONS ANNUELLES

Extraction de charbon
Extraction de pétrole et de gaz
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Production, transport et distribution d'électricité
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel
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

November 2002

The production of crude oil and equivalent hydrocarbons during November 2002 increased 7.2% amounting to 11.7 million cubic metres compared to 10.9 million cubic metres in November 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.1 million cubic metres, an increase of 4.9% over November 2001.

The disposition of crude oil and equivalent for November is as follows: 8.6 million cubic metres (54.5%) were sent to Canadian refineries and 7.5 million cubic metres (47.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 0.1% to 18.13 billion cubic metres from 18.12 billion cubic metres in November 2001. Marketable gas production for November amounted to 14.4 billion cubic metres, an increase of 2.3%.

The disposition of natural gas for November 2002 is as follows: 0.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres were exported; 6.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Novembre 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2002 a augmenté de 7,2% pour atteindre 11,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,9 millions de mètres cubes en novembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 4,9% par rapport à novembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 2002 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (54,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,5 millions de mètres cubes (47,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,1% pour atteindre 18,13 milliards de mètres cubes contre 18,12 milliards de mètres cubes en novembre 2001. En novembre 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, une hausse de 2,3%.

Au cours du mois de novembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,3 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 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 Nov. Jan. à Nov.	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	29 423.6		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 723.7
2		2001	30 421.6	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
3	Light and Medium Crude Oil	2002	47 263.1		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	42 707.0	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	23 076.8		2 143.2	1 983.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	18 082.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	15 931.4		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	16 565.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	115 694.9		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	10 461.2
10		2001	107 776.2	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	1 085.1		102.8	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	1 027.0	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	8 141.9		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	8 912.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	124 921.9		11 167.6	10 541.1	11 436.9	11 435.6	11 294.8
16		2001	117 715.7	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	46 606.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	49 008.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	171 528.0		15 506.4	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
20		2001	166 723.9	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	21 036.1		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	21 368.8	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	20 746.4		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	19 550.5	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	24 765.0		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	25 421.1	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	3 239.8		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	3 356.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	22 336.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	21 632.1	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	3 023.2		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	3 134.5	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	95 147.2		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	8 400.4
38		2001	94 463.0	103 076.2	9 606.6	8 237.9	9 311.6	7 844.9	8 506.0
39	Exports to the United States	2002	77 410.7		6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
40		2001	72 338.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	77 565.5		6 640.3	6 347.0	6 836.7	7 180.8	7 301.0
44		2001	72 608.5	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	- 160.5		- 186.1	227.9	184.0	288.1	- 428.3
46		2001	306.2	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	392.3		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	276.2	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 456.5		-54.7	- 112.8	- 170.4	-20.0	-97.0
50		2001	- 930.0	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	171 488.0		15 506.4	14 794.4	15 853.9	15 058.6	15 217.2
52		2001	166 723.9	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	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 :									
2 601.0	2 705.9	2 756.5	2 660.3	2 737.3	2 684.0		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
4 328.5	4 546.9	4 080.9	3 816.0	4 591.7	4 526.2		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
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5	2 353.5	2 158.8		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
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0	1 515.5	1 523.4		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
10 131.0	10 934.2	10 795.3	10 239.8	11 198.0	10 892.4		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
94.9	97.5	100.1	96.6	93.9	105.2		2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8	679.2	767.4	738.6	676.5		2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
10 905.4	11 757.5	11 574.6	11 103.8	12 030.5	11 674.1		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
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		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
15 201.9	15 814.9	16 211.5	15 390.9	16 734.5	15 743.8		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 :									
1 978.5	1 883.8	1 774.4	1 954.9	2 146.2	1 919.9		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
1 816.1	1 939.3	2 006.1	1 812.8	2 091.9	1 807.7		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
2 187.7	2 208.2	2 453.8	2 342.8	2 127.4	2 420.2		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		28
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
321.2	316.0	377.4	334.5	335.3	288.3		2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001		30
1 858.3	2 180.5	2 197.7	2 162.6	2 029.5	1 934.4		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
271.0	281.7	296.9	284.5	274.2	215.5		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
8 432.8	8 809.5	9 106.3	8 892.1	9 004.5	8 586.0		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
7 210.8	6 730.9	7 071.5	6 882.5	7 778.8	7 430.4		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
-	-	-	69.3	-	85.5		2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
7 210.8	6 730.9	7 071.5	6 951.8	7 778.8	7 515.9		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
- 282.4	298.9	321.9	- 396.2	- 59.5	- 128.8		2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8	20.0	39.7		2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 201.0	- 63.2	- 321.5	- 97.6	- 9.3	- 309.0		2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
15 201.9	15 814.9	16 211.5	15 390.9	16 734.5	15 703.8		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 Nov. Jan. à Nov.	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	14 919.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	7 781.2	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	14 919.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
10		2001	7 781.2	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	14 919.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
16		2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	14 919.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
20		2001	7 781.2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	2 589.6	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	2 049.3	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 326.3	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	525.8	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 714.5	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 850.4	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	6 630.4	430.4	363.8	435.7	596.7	879.5
38		2001	5 425.5	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	8 208.1	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	2 327.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	8 208.1	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
44		2001	2 327.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	81.1	34.5	-11.5	124.8	7.5	-105.3
46		2001	28.1	27.7	-15.5	10.9	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	14 919.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
52		2001	7 781.2	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
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5		2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5		2002	Total pétrole brut	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5		2002	Total prélèvements net	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
							Utilisation :		
381.5	121.6	139.1	245.2	366.9	349.1		2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9	63.1	51.8	159.1	113.0		2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1	189.2	355.1	80.5	248.9		2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	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
608.7	954.6	391.4	652.1	606.5	711.0		2002	Total livré aux raffineries	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2		2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	326.2	1 117.5	1 027.2		2002	Exportations totales	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-74.5	-35.7		2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	1 649.5	1 702.5		2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	564.5	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	505.9	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	564.5	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
16		2001	505.9	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	564.5	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
20		2001	505.9	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	497.6	-	41.2	51.6	51.7	49.1
40		2001	325.6	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	497.6	-	41.2	51.6	51.7	49.1
44		2001	325.6	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	16.3	16.2	-7.0	3.8	-1.3	-2.9
46		2001	134.6	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	564.5	53.0	48.0	55.4	50.4	46.2
52		2001	505.9	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
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	Total prélèvements net	15
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	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
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
48.9	51.2	23.8	79.5	52.0	48.6	-	2002	Exportations totales	43
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		44
-0.5	2.2	30.5	-28.0	-6.0	9.3	-	2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	51.5	46.0	57.9	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	228.0	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
10		2001	228.0	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
16		2001	228.0	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
20		2001	228.0	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	228.0	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
38		2001	228.0	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	201.8	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
52		2001	228.0	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
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total pétrole brut	9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total prélèvements net	15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	- Ontario	25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	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
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	Total livré aux raffineries	37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	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
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
18.0	17.8	17.7	15.3	20.0	15.0	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	593.9	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	586.9	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	593.9	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
10		2001	586.9	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	593.9	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
16		2001	586.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	593.9	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
20		2001	586.9	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	135.9	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	54.4	-	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	135.9	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
38		2001	54.4	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	553.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	348.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	553.1	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
44		2001	348.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	-3.7	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	217.0	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-91.4	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.8
50		2001	-32.6	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	593.9	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
52		2001	586.9	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
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	-	2002	Total pétrole brut	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	-	2002	Total prélèvements net	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	-	2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	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
2.7	35.8	3.4	2.7	-	20.5	-	2002	Total livré aux raffineries	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1	41.8	44.7	65.5	-	2002	Exportations totales	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	19.6	-28.6	-	2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-7.8	-2.3	-	2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9	56.5	55.1	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	17 581.0	1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.2
2		2001	17 667.1	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	4 694.3	465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	4 954.2	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	22 275.3	2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	2 047.8
10		2001	22 621.3	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	29.3	3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	33.7	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	22 304.6	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
16		2001	22 655.0	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	22 304.6	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
20		2001	22 655.0	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	3 568.2	437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	3 833.0	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 773.9	182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 953.8	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	457.4	69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	381.8	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	5 799.5	689.0	560.3	770.0	324.6	572.6
38		2001	6 168.4	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	15 897.3	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	16 141.0	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	15 897.3	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
44		2001	16 141.0	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-26.8	-66.6	106.1	-100.5	18.7	37.9
46		2001	-199.1	-209.6	8.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	594.6	43.8	6.9	51.4	96.3	50.3
50		2001	544.7	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	22 264.6	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	2 049.8
52		2001	22 655.0	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 :									
1 543.8	1 604.8	1 647.3	1 584.5	1 647.8	1 634.2		2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	426.3	411.6	430.7	423.7		2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-	-	-	-		2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-		2001		8
-	-	-	-	-	-		2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-		2001		8
1 943.5	2 027.4	2 073.6	1 996.1	2 078.5	2 057.9		2002	Total pétrole brut	9
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	2 128.7	2001		10
-	-	-	-	-	-		2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-		2001		12
3.2	2.2	3.0	2.9	3.0	2.7		2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 060.6		2002	Total prélèvements net	15
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		16
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-		2001		18
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 060.6		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-		2001		22
-	-	-	-	-	-		2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-		2001		24
315.6	266.5	358.3	242.4	151.0	247.2		2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-		2001		28
150.0	147.8	206.4	188.8	212.1	169.4		2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5	42.1	38.9	12.5		2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-	-	-	-		2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		2001		34
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-		2001		38
509.8	459.6	609.2	473.3	402.0	429.1		2002	Total livré aux raffineries	37
600.3	574.6	673.5	659.8	612.9	601.5	597.6	2001		38
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9	1 528.8		2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-	-	-	-		2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-		2001		42
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6	1 538.9	1 528.8		2002	Exportations totales	43
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		44
5.2	10.0	-67.5	-65.5	95.4	-		2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-		2001		48
36.7	56.6	50.1	94.6	45.2	62.7		2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
1 946.7	2 029.6	2 076.6	1 999.0	2 081.5	2 020.6		2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 994.0	2 083.3	2 130.0	2 073.7	2 154.1	2 076.2	2 131.8	2001		52

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	11 842.6		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	12 754.5	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	23 359.9		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	25 561.4	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	23 076.8		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	18 082.3	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	15 931.4		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	16 565.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	74 210.7		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	6 511.9
10		2001	72 963.5	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	411.6		39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	423.8	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	7 536.1		743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	8 254.8	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	82 158.4		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
16		2001	81 642.1	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	82 158.4		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
20		2001	81 642.1	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	8 011.3		773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	6 352.3	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 465.9		135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 402.2	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	20 246.7		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	19 152.6	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	2 082.7		186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 433.4	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	31 806.6		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	2 649.1
38		2001	29 340.5	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	52 107.6		4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
40		2001	53 119.7	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	154.8		-	-	-	-	-
42		2001	269.9	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	52 262.4		4 728.8	4 238.8	4 567.9	4 633.4	5 063.3
44		2001	53 389.6	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	- 225.9		- 188.4	114.7	147.9	298.5	- 375.7
46		2001	121.3	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	392.3		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	276.2	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-2 077.0		-99.3	- 118.1	- 226.6	- 127.0	- 143.8
50		2001	-1 485.5	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	82 158.4		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	7 234.0
52		2001	81 642.1	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 :									
1 057.2	1 101.1	1 109.2	1 075.8	1 089.5	1 049.8		2002	Pétrole brut lourd	1
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2001		2
2 068.5	2 158.5	2 147.6	2 034.7	2 112.6	2 025.5		2002	Pétrole brut léger et médium	3
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5	2 353.5	2 156.8		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
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0	1 515.5	1 523.4		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
6 329.2	6 941.0	7 214.7	6 874.0	7 071.1	6 757.5		2002	Total pétrole brut	9
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2001		10
36.2	35.8	36.7	35.5	37.1	37.0		2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	671.2	628.6	714.2	678.1	617.9		2002	Pentanes plus	13
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2001		14
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4		2002	Total prélèvements net	15
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		16
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-		2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-		2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
620.2	577.0	716.5	781.3	784.9	965.2		2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		26
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
171.2	188.2	171.0	145.7	123.2	118.9		2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4	2 021.0	1 980.9	1 873.7	1 796.3		2002	- Alberta	31
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001		32
195.7	203.3	218.7	182.5	150.8	95.3		2002	- Colombie-Britannique	33
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001		34
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2 648.0	2 929.9	3 127.2	3 090.4	2 912.6	2 975.7		2002	Total livré aux raffineries	37
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2001		38
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 924.3	5 010.3	4 746.0		2002	Exportation aux États-Unis	39
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2001		40
-	-	-	69.3	-	85.5		2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 993.6	5 010.3	4 831.5		2002	Exportations totales	43
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2001		44
- 265.2	329.8	166.4	- 314.0	-85.1	-54.8		2002	Variations nettes des stocks	45
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	-63.0	390.4	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8	20.0	39.7		2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
- 252.0	- 100.0	- 371.9	- 187.1	-71.5	- 379.7		2002	Pertes et rectifications	49
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	-24.6	- 257.8	- 225.3	2001		50
6 992.8	7 648.0	7 880.0	7 623.7	7 786.3	7 412.4		2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	2 228.3	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	2 286.1	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	2 228.3	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
10		2001	2 286.1	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	109.0	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	97.3	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	496.4	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	540.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	2 833.7	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
16		2001	2 923.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	2 833.7	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
20		2001	2 923.4	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	1 632.6	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	2 097.9	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	940.5	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	701.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	2 573.1	240.7	220.0	242.3	244.2	227.1
38		2001	2 799.0	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	147.0	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	76.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	147.0	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
44		2001	76.6	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	8.4	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	3.8	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	105.2	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	44.0	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	2 833.7	248.5	232.2	273.9	267.2	264.6
52		2001	2 923.4	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
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8		2002	Pétrole brut léger et médium	3
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
208.9	206.0	200.9	200.6	207.8	194.8		2002	Total pétrole brut	9
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001		10
10.3	8.3	9.1	9.6	10.8	10.3		2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7	43.6	49.9	48.5		2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6		2002	Total prélèvements net	15
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
153.2	153.8	132.2	139.6	116.9	125.6		2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2	102.0	123.4	120.2		2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
228.5	232.2	210.4	241.6	240.3	245.8		2002	Total livré aux raffineries	37
267.4	264.5	274.1	213.7	248.9	238.2	250.5	2001		38
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3		2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
13.5	12.9	10.5	14.1	15.4	14.3		2002	Exportations totales	43
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		44
-3.7	20.0	16.6	-9.5	-12.4	-16.9		2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2	7.6	25.2	10.4		2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
261.0	259.7	250.7	253.8	268.5	253.6		2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
262.8	274.5	281.2	267.9	268.5	262.5	265.0	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	1 265.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 309.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	1 265.3	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
10		2001	1 309.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	80.1	7.8	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	84.0	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	1 345.4	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
16		2001	1 393.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 345.4	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
20		2001	1 393.2	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
 Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 343.2	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 393.3	117.5	134.2	117.4	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	1 343.2	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
38		2001	1 393.3	117.5	134.2	117.4	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	2.2	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	0.9	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-0.1	0.4	-0.1	-
50		2001	-1.0	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 345.4	126.1	115.0	130.8	125.1	126.6
52		2001	1 393.2	129.3	121.1	128.5	126.6	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
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9	116.0	116.2	109.8	114.6	109.6	-	2002	Total pétrole brut	9
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1	7.0	6.9	6.7	7.6	7.4	-	2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	Total prélèvements net	15
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	-	2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	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
120.6	122.2	110.1	129.6	119.1	119.2	-	2002	Total livré aux raffineries	37
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	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
-0.7	0.9	12.8	-12.9	3.2	-2.1	-	2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-0.1	-0.1	-	2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0	123.0	123.1	116.5	122.2	117.0	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		52

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	46 606.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	49 008.2	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	46 606.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
20		2001	49 008.2	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	18 446.5	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	1 671.7
22		2001	19 319.5	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	19 420.1	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	1 567.9
24		2001	19 024.7	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	8 739.5	896.6	555.0	678.1	782.7	682.8
26		2001	10 664.0	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	46 606.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
38		2001	49 008.2	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	-12.1	-12.4	-	-	-	-
46		2001	-0.4	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.1	12.4	-	-	-	-
50		2001	0.4	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	46 606.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
52		2001	49 008.2	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
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		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
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		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 :									
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7	1 779.3	1 570.8		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
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0	1 932.8	1 694.7		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
883.4	589.8	1 058.6	816.4	991.9	804.2		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
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		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
-	-	-	-	0.3	-		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
-	-	-	-	-0.3	-		2002	Pertes et rectifications	49
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001		50
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1	4 704.0	4 069.7		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 Nov. Jan. à Nov.	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	201 331.3	19 487.5	17 459.4	19 528.7	18 477.7	18 464.9
2		2001	202 716.7	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	2 132.9	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 999.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	199 198.4	19 309.8	17 254.8	19 288.5	18 237.6	18 247.2
6		2001	200 717.3	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	11 414.9	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	13 950.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	187 783.5	18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	18 783.0
10		2001	186 766.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	4 973.0	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	4 659.0	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 834.0	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	3 730.1	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	16 448.9	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	16 255.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	5 713.2	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	5 389.0	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	-20.1	279.1	267.1	203.6	-120.4	-71.2
20		2001	136.7	388.0	436.2	16.2	-107.9	-139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	156 834.5	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	156 596.0	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	187 783.5	18 548.6	16 570.4	18 582.9	17 003.6	16 763.0
24		2001	186 766.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	156 834.5	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
26		2001	156 596.0	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	20 387.1	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	17 685.4	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	3 038.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 540.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	180 260.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.8	15 229.4
34		2001	177 822.3	19 610.3	17 662.0	17 251.8	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	5 111.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 651.2	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	12 833.6	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	12 725.0	14 361.1	2 596.3	2 216.0	2 120.4	1 437.2
47	- Manitoba	2002	1 189.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 243.0	1 434.4	241.1	249.4	193.7	111.9
49	- Saskatchewan	2002	1 552.8	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 391.5	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	19 459.4	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	18 465.2	20 632.5	2 185.8	2 170.2	1 994.4	1 637.9
53	- British Columbia	2002	3 223.2	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	3 157.6	3 639.5	492.0	469.2	407.3	311.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	74.7	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	83.9	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	43 444.1	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	3 351.9
62		2001	41 717.4	6 453.7	6 018.5	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	97 737.8	9 414.4	8 931.5	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	99 562.0	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	20 435.1	2 056.1	1 806.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	18 042.3	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 679.9	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	14 250.9	683.3	636.1	880.5	1 049.9	1 728.6
68		2001	12 906.6	13 379.2	121.0	263.7	304.1	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	-243.2	-18.9	-36.7	-35.7	-24.0	-16.6
70		2001	-74.9	-78.4	32.1	43.9	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	5 112.5	524.7	453.6	498.9	424.2	444.7
72		2001	4 851.8	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	-477.1	186.9	-77.6	-78.1	-202.0	-332.0
74		2001	817.1	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	180 260.1	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.8	15 229.4
76		2001	177 822.3	19 610.3	17 662.0	17 251.8	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								
17 680.3	18 278.5	17 964.5	17 384.3	18 330.8	18 274.7		2002	
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2001	Production originale brute
166.8	168.3	157.4	212.6	211.6	135.9		2002	
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 513.5	18 110.2	17 807.1	17 171.7	18 119.2	18 138.8		2002	Production originale nette
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3	1 136.8	1 129.4		2002	Moins gaz injecté et stocké
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 962.4	17 009.4		2002	Prélèvements nets
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
449.7	457.2	442.3	430.4	469.5	475.6		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	
275.6	336.9	316.0	293.3	381.5	386.2		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8	1 350.5	1 531.4		2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	
487.2	517.1	491.1	484.3	526.6	514.0		2002	- Utilisation dans les usines (2)
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	
-94.0	48.2	66.7	33.2	-286.4	-346.0		2002	- Rectifications
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2		2002	Livraison de gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
16 034.4	16 926.6	16 903.8	16 458.4	16 982.4	17 009.4		2002	Disposition total
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4	14 540.7	14 448.2		2002	Total du gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.8	2001	
997.3	1 441.1	915.4	938.7	1 584.1	2 229.0		2002	Destockage par les distributeurs
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1		2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 786.0	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-		2001	
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4		2002	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	
559.5	447.9	393.4	402.2	651.0	1 523.3		2002	- Ontario
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8		2002	- Manitoba
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6		2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5	1 997.2	1 991.0		2002	- Alberta
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	
133.5	129.1	121.6	153.8	293.4	385.8		2002	- Colombie-Britannique
160.8	139.6	135.4	148.4	300.2	392.4	481.9	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-		2001	
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3		2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-		2001	
2 376.4	2 164.9	2 259.2	2 433.8	3 712.0	4 831.2		2002	Total des ventes services de gaz
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 306.6	2001	
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6	9 170.5	9 164.4		2002	Exportations
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0	1 962.9	2 032.3		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2001	
2 156.2	2 304.6	1 689.0	1 494.0	786.4	842.3		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2001	
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5	9.4	-4.9		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	
437.6	528.0	478.2	448.3	437.4	436.9		2002	Gaz consommé dans les réseaux
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	
-103.9	82.9	-117.5	-152.7	205.8	111.1		2002	Pertes dans les pipelines
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	
14 774.7	15 731.5	15 068.6	14 897.5	16 284.4	17 413.3		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2001	

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 Nov. Jan. à Nov.	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	3 009.5	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	2 362.8	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	534.6	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	84.5	88.5	5.3	2.9	5.4	7.3
5	Net new production	2002	2 474.9	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	2 278.3	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	2 265.2	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	2 138.8	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2002	209.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
10		2001	139.5	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	209.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	139.5	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	209.7	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	139.5	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								
290.4	295.0	235.6	174.2	306.9	325.2			
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute
16.0	27.9	7.8	66.9	47.3	22.8		2001	
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
274.4	267.1	227.8	107.3	259.6	302.4		2001	
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002	Production originale nette
247.2	242.2	211.6	93.4	236.8	278.3		2001	
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002	Moins gaz injecté et stocké
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2001	
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002	Prélèvements nets
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2001	
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	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	
27.2	24.9	16.2	13.9	22.8	24.1		2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-		2001	25
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Importations
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-		2001	33
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Québec
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-		2002	
-	-	-	-	-	-		2001	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-		2002	61
-	-	-	-	-	-		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	
-	-	-	-	-	-		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-		2001	75
-	-	-	-	-	-		2002	76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	5 008.5	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	4 857.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	3.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	3.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	5 005.2	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	5 005.2	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
10		2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	10.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	10.7	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	366.5	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	300.9	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-140.7	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.6
20		2001	-55.8	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 769.4	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	4 588.7	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	5 005.2	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	4 854.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	4 769.4	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
26		2001	4 588.7	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	4 769.4	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
34		2001	4 588.7	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	3 868.5	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	4 610.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	927.3	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	36.4	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-25.6	-4.3	-6.4	-6.2	-7.1	0.2
70		2001	-31.5	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-0.8	-2.6	-2.2	-2.7	-1.3	4.4
74		2001	-26.2	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	4 769.4	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
76		2001	4 588.7	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 :									
448.2	473.7	481.6	464.0	418.4	459.7		2002	Production originale brute	1
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2001		2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001		4
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2002	Production originale nette	5
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		6
-	-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2002	Prélèvements nets	9
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		10
0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	1.0		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001		12
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
40.0	39.0	36.2	36.5	32.7	37.1		2002	- Pertes lors de traitement	15
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001		16
-	-	-	-	-	-		2002	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0	-10.1	-12.6		2002	- Rectifications	19
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001		20
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	Livraison de gaz marchand	21
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		22
447.9	473.4	481.3	463.7	418.1	459.4		2002	Disposition total	23
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001		24
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	Total du gaz marchand	25
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		26
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	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
351.0	362.9	354.1	361.3	278.1	335.1		2002	Exportations	63
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001		64
75.2	90.9	103.5	75.0	117.4	95.6		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001		66
-	-	-	-	-	-		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
0.2	-3.4	-1.4	3.7	-0.9	-		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001		70
-	-	-	-	-	-		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-0.7	-1.7	1.4	1.4	-	3.2		2002	Pertes dans les pipelines	73
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001		74
425.7	448.7	457.6	441.4	394.6	433.9		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001		76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
8		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
10		2001	322.1	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	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	322.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
26		2001	322.1	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	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
34		2001	322.1	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	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	322.1	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	336.2	32.9	26.7	31.1	30.8	31.9
62		2001	322.1	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	336.2	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
76		2001	322.1	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								
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	15
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
29.7	29.6	32.5	27.9	30.6	30.5			
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	42

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	7 650.7	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	7 612.4	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	491.1	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	496.1	44.9	42.0	48.6	45.6	51.3
5	Net new production	2002	7 159.6	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	7 159.6	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
10		2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	886.8	86.2	71.4	78.6	71.5	68.6
12		2001	895.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	546.2	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	550.3	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	78.6	8.6	8.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	79.3	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	87.0	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	87.6	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 165.7	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	- 278.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	5 726.7	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	5 782.1	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	7 159.6	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	7 116.3	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	5 726.7	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
26		2001	5 782.1	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	705.3	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	535.6	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	6 432.0	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
34		2001	6 317.7	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	2 501.4	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	2 238.3	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 552.8	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 391.5	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	4 054.2	530.9	441.7	533.5	446.2	395.9
62		2001	3 629.8	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	16.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	20.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	936.2	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 230.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 126.6	1.2	-	1.4	9.8	126.8
68		2001	1 109.2	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	1.4	-0.4	-0.3	0.1	0.2	1.0
70		2001	-0.4	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	70.1	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	65.0	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	227.4	25.6	3.1	2.3	-2.6	-7.7
74		2001	263.3	21.8	30.3	30.3	10.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	6 432.0	723.3	600.8	719.0	600.9	550.2
76		2001	6 317.7	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 :									
676.2	696.1	700.3	680.1	718.8	724.3		2002	Production originale brute	1
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2001		2
47.7	41.1	43.5	43.6	42.9	40.6		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001		4
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7		2002	Production originale nette	5
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7		2002	Prélèvements nets	9
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		10
83.2	89.1	85.2	79.4	86.5	89.1		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
85.1	90.9	86.1	81.8	68.3	87.6	95.0	2001		12
32.7	36.5	32.7	31.7	34.5	33.5		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001		14
7.5	7.9	7.8	6.9	6.9	6.9		2002	- Pertes lors de traitement	15
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	8.7	2001		16
5.1	6.6	6.4	6.8	6.0	6.9		2002	- Utilisation dans les usines	17
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001		18
-3.9	1.0	6.7	4.4	5.2	5.6		2002	- Rectifications	19
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001		20
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7		2002	Livraison de gaz marchand	21
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001		22
628.5	655.0	656.8	636.5	675.9	683.7		2002	Disposition total	23
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001		24
503.9	513.7	518.0	507.3	536.8	541.7		2002	Total du gaz marchand	25
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001		26
8.2	0.2	1.9	20.2	35.0	50.9		2002	Destockage par les distributeurs	27
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	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
247.9	83.3	250.1	233.0	219.8	151.2		2002	- Ontario	45
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001		46
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
42.8	33.7	37.5	60.3	154.0	192.6		2002	- Saskatchewan	49
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	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
290.7	117.0	287.6	293.3	373.6	343.8		2002	Total des ventes services de gaz	61
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001		62
1.7	2.5	1.0	4.6	0.6	0.4		2002	Exportations	63
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001		64
3.9	-	3.5	37.6	78.4	164.1		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001		66
199.7	382.6	173.0	129.9	82.5	19.7		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001		68
1.6	-1.4	-1.5	0.2	0.7	1.2		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001		70
6.4	6.0	5.6	6.4	7.0	7.2		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001		72
8.1	7.2	50.7	55.5	29.0	56.2		2002	Pertes dans les pipelines	73
39.5	32.4	13.4	0.1	20.3	19.1	25.7	2001		74
512.1	513.9	519.9	527.5	571.8	592.6		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001		76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	154 998.4	15 281.4	13 541.3	15 095.1	14 102.9	14 027.3
2		2001	159 391.7	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	1 000.8	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 290.4	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	153 997.6	15 182.7	13 453.7	15 000.3	14 015.4	13 936.8
6		2001	158 101.3	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	9 145.7	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	11 811.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	144 851.9	14 629.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
10		2001	148 289.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	3 046.8	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 843.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 287.8	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	3 179.8	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	13 781.3	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	13 322.9	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	4 744.6	435.5	432.1	489.2	518.1	404.7
18		2001	4 472.1	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	616.0	473.4	364.5	79.1	-4.8	-11.6
20		2001	960.7	435.1	477.3	70.5	69.6	-98.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	119 375.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	121 510.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	144 851.9	14 629.0	12 950.9	14 467.3	12 967.6	12 660.4
24		2001	146 289.4	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	119 375.4	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
26		2001	121 510.3	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	18 032.2	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	15 338.3	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.3
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	137 407.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
34		2001	136 848.6	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	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	5 111.2	882.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	4 651.2	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	6 424.1	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	6 084.5	6 943.7	1 979.3	1 527.4	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	1 189.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 243.0	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	14 577.7	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	15 088.0	16 824.3	2 023.3	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	466.3	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	425.7	519.2	51.3	68.2	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	27 768.5	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	1 921.0
62		2001	27 492.4	30 943.7	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	83 056.9	8 082.9	7 489.5	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	84 305.1	91 554.9	9 361.0	7 811.1	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	14 401.2	1 399.3	1 202.5	1 281.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	12 416.5	13 693.4	1 270.0	1 136.5	1 047.8	999.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	8 202.7	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	8 389.6	8 552.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	- 218.7	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	- 110.3	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	4 550.9	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	4 098.2	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 353.9	20.3	-22.2	-55.1	- 184.6	- 284.8
74		2001	257.1	210.4	-2.5	130.0	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	137 407.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	11 186.8
76		2001	136 848.6	149 277.1	16 186.1	14 226.0	12 174.7	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 :		
13 410.1	13 904.3	13 944.7	13 520.3	14 057.8	14 113.2		2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001		2
92.3	90.3	92.8	92.6	113.2	60.5		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001		4
13 317.8	13 814.0	13 651.9	13 427.7	13 944.6	14 052.7		2002	Production originale nette	5
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001		6
1 231.9	937.4	691.7	619.9	900.0	851.1		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001		8
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6		2002	Prélèvements nets	9
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		10
265.3	266.5	270.4	260.6	281.9	284.6		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001		12
242.9	300.4	283.3	261.6	347.0	352.7		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001		14
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8	1 074.1	1 284.6		2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001		16
402.7	421.6	395.7	404.9	435.4	424.7		2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001		18
-47.2	91.7	93.2	59.3	-210.0	-271.6		2002	- Rectifications	19
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001		20
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6		2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		22
12 085.9	12 876.6	13 160.2	12 807.8	13 044.6	13 201.6		2002	Disposition total	23
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		24
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6	11 116.2	11 126.6		2002	Total du gaz marchand	25
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		26
837.8	1 286.5	811.8	849.7	1 451.6	1 971.4		2002	Destockage par les distributeurs	27
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	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
309.0	296.5	300.8	317.1	487.6	571.4		2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
18.3	158.3	8.6	10.1	221.2	627.5		2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001		46
41.3	23.8	28.1	40.3	121.2	159.8		2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
915.3	858.8	949.9	1 017.6	1 409.0	1 493.9		2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001		52
21.9	8.6	13.0	18.6	26.6	63.6		2002	- Colombie-Britannique	53
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001		54
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
1 305.8	1 346.0	1 300.4	1 403.7	2 265.6	2 916.2		2002	Total des ventes services de gaz	81
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2001		82
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3	7 820.6	7 870.3		2002	Exportations	63
7 218.8	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001		64
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3	1 367.4	1 362.0		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001		66
1 005.9	881.9	837.4	820.1	533.2	549.5		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001		68
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0	7.6	-10.2		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001		70
406.8	493.4	446.1	414.9	387.5	354.1		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001		72
-9.5	100.5	-20.5	-140.0	185.9	56.1		2002	Pertes dans les pipelines	73
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001		74
10 918.8	11 805.9	11 589.4	11 412.3	12 567.8	13 098.0		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2001		76

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

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

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	28 874.7	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	26 376.7	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	97.9	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	121.8	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	28 776.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	26 254.9	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	28 772.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
10		2001	26 254.9	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	819.7	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	769.7	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	2 003.3	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	2 240.7	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	763.3	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	688.8	66.7	67.7	63.2	59.7	83.8
19	- Adjustment	2002	- 329.7	- 119.0	- 48.0	169.7	- 76.7	- 28.0
20		2001	- 489.7	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	25 516.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	23 045.4	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	28 772.8	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	26 254.9	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	25 516.2	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
26		2001	23 045.4	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	1 649.6	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 811.5	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	27 165.8	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
34		2001	24 856.9	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	1 009.3	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	1 261.0	1 398.1	123.2	129.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	4 881.7	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	3 377.2	3 808.2	162.5	132.2	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 721.0	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 468.4	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	7 612.0	923.0	854.1	947.5	701.3	613.1
62		2001	6 106.6	6 955.1	615.1	557.9	507.4	430.5
63	Exports	2002	10 796.3	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	10 626.7	11 558.1	956.7	891.3	1 092.8	875.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 170.4	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	4 358.8	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 445.7	9.3	38.2	18.8	465.6	732.6
68		2001	2 686.0	2 992.6	-	1.4	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	- 0.3	1.4	- 3.9	0.6	5.6	- 2.8
70		2001	67.3	74.5	4.3	3.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	491.5	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	688.6	748.5	89.8	182.5	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 349.8	143.6	- 56.3	- 22.6	- 13.5	- 43.9
74		2001	322.9	454.6	94.4	- 107.8	201.0	- 16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	27 165.8	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	2 660.2
76		2001	24 856.9	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 :									
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8	2 670.7	2 511.7		2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 824.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0	8.4	12.4	8.7	7.4	11.1		2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6		2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6		2002	Prélèvements nets	9
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		10
73.1	75.8	69.6	75.7	77.4	76.8		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
182.3	154.6	154.5	147.7	218.7	187.3		2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0	77.9	65.2	75.9	74.6		2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5	-71.5	-67.4		2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3		2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1	2 663.3	2 500.6		2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0	2 362.8	2 229.3		2002	Total du gaz marchand	25
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		26
151.3	154.4	101.7	68.8	97.5	206.7		2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-	-	-	-		2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	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
138.5	56.5	-	1.8	20.0	134.0		2002	- Ontario	45
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-	-	-	-		2002	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-		2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
368.4	367.6	420.6	433.9	588.2	497.1		2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9	19.6	69.6	174.7	243.3		2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
525.0	445.0	440.4	505.3	782.9	874.4		2002	Total des ventes services de gaz	61
500.3	512.2	476.4	463.7	728.7	791.7	848.5	2001		62
967.5	897.1	950.9	930.4	1 071.2	958.6		2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2	322.9	352.1	399.7	410.6		2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
824.3	938.6	659.5	471.0	170.7	117.1		2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.8	0.7	-4.4	2.0	4.1		2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	28.6	28.5	27.0	42.9	75.6		2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6	-9.1	-4.4		2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
2 536.9	2 604.6	2 251.8	2 211.8	2 460.3	2 436.0		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3	2001		76

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	342.0	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.9	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	56.9	6.1	5.4	5.7	5.6	5.6
16		2001	72.8	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	18.7	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	19.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	341.1	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	438.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	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	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	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	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	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	265.5	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	346.1	36.5	33.8	34.9	32.2	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								
31.6	32.8	29.5	21.0	29.9	28.4			
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute
0.1	-	0.1	0.1	0.1	0.1		2001	
-	-	-	-	-	-	0.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-		2001	
31.5	32.8	29.4	20.9	29.8	28.3		2002	Production originale nette
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-		2001	
31.5	32.8	29.4	20.9	29.8	28.3		2002	Prélèvements nets
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-		2001	
5.4	5.4	4.7	3.4	4.9	4.7		2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7	1.6	1.7	1.9		2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-		2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9	29.8	28.3		2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	Total du gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.8	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Importations
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-		2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	26.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-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	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-		2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-		2001	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	Total des ventes services de gaz
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	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	
25.0	25.6	22.0	15.9	23.2	21.7		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	1 111.3	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 355.1	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	4.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	3.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	1 107.0	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 351.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	1 107.0	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
10		2001	1 351.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	162.3	21.7	21.0	16.6	15.4	15.2
16		2001	239.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	99.6	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	111.3	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	1 107.0	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 351.8	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
26		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
34		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
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	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	770.4	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	917.4	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	74.7	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	83.9	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
62		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
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	845.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
76		2001	1 001.3	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4

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								
97.8	105.5	95.6	72.0	97.7	81.7			
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute
0.4	0.3	0.5	0.4	0.4	0.5		2001	
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2		2002	Production originale nette
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6	97.3	81.2		2002	Prélèvements nets
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
13.5	14.6	12.6	7.5	13.2	10.8		2002	- Pertes lors de traitement
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	
8.8	9.1	8.4	5.8	7.6	5.9		2002	- Utilisation dans les usines
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Livraison de gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
97.4	105.2	95.1	71.8	97.3	81.2		2002	Disposition total
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Total du gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	Utilisation :
-	-	-	-	-	-		2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-		2002	- Île-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	
68.5	74.0	67.0	49.7	68.9	57.2		2002	- Colombie-Britannique
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-		2001	
6.6	7.5	7.1	8.6	7.6	7.3		2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-	-	-	-	-		2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	Total des ventes services de gaz
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	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	
75.1	81.5	74.1	58.3	76.5	64.5		2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	

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

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	3 038.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	3 540.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	3 038.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
34		2001	3 540.9	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	2 562.6	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 819.1	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	2 562.6	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
62		2001	2 819.1	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	475.9	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	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	3 038.5	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
76		2001	3 540.9	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 1
								- 2001 2
								2002 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
								- 2001 4
								2002 Production originale nette 5
								- 2001 6
								2002 Moins gaz injecté et stocké 7
								- 2001 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
								2002 Livraison de gaz marchand 21
								- 2001 22
								2002 Disposition total 23
								- 2001 24
								2002 Total du gaz marchand 25
								- 2001 26
								2002 Destockage par les distributeurs 27
								- 2001 28
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1			2002 Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		- 2001 30
								2002 Autres arrivages 31
								- 2001 32
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1			2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2001 34
								Utilisation :
								2002 Ventés 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
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1			2002 - Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		- 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
125.1	120.2	102.2	129.4	159.6	580.1			2002 Total des ventes services de gaz 61
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		2001 62
								2002 Exportations 63
								- 2001 64
								2002 Ventés directes (excluant services de gaz) 65
								- 2001 66
126.3	101.5	19.1	73.0		156.0			2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3					- 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
251.4	221.7	121.3	202.4	159.6	736.1			2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2001 76

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

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	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	3 700.4		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	3 215.0	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	4.7		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	3.3	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	466.4		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	346.4	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	223.4		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	179.0	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	34.7		3.7	3.3	1.9	3.4	3.6
12		2001	38.2	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	7 417.8		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	8 537.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	339.5		35.5	33.5	29.4	28.3	29.5
16		2001	423.7	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	8 015.4		844.1	765.8	745.2	716.9	722.5
18		2001	9 178.6	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	144.6		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	123.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	19.6		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	18.2	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	4 212.7		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	5 045.7	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	278.8		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	317.6	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	4 655.7		524.4	417.3	493.0	412.7	415.7
30		2001	5 504.8	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	24.6		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	29.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	12 412.3		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	10 962.7	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	1 068.5		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	880.7	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	13 505.4		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	1 218.6
40		2001	11 872.9	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	6 049 985		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	6 324 195	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	780 704		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	827 846	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	6 830 694		662 692	616 666	681 750	641 491	634 298
50		2001	7 152 041	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									
333.3	146.6	383.3	368.2	367.2	397.1		2002	Pertes (1)	01
308.5	189.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
0.5	0.2	1.1	0.3	0.4	0.9		2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001		04
37.3	12.7	33.3	34.4	37.5	31.5		2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
27.1	24.3	22.0	22.4	19.6	22.4		2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001		08
-	-	-	-	-	-		2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
3.0	3.6	3.0	2.9	3.0	3.3		2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
675.0	659.9	620.9	643.7	658.3	621.2		2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
27.8	47.6	20.5	31.1	30.8	27.5		2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		16
732.9	735.4	666.4	700.1	711.7	674.4		2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
Butane									
12.9	14.7	14.2	14.1	13.2	14.7		2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001		20
-	-	-	-	-	-		2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
1.8	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8		2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001		24
378.0	388.0	339.8	331.6	363.0	351.0		2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
24.5	22.7	18.6	23.9	27.3	29.1		2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001		28
417.2	427.4	374.6	371.4	405.4	396.6		2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-		2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2.9	2.0	3.0	3.0	3.1	1.2		2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001		34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6	1 128.9	1 103.9		2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001		36
100.1	113.4	32.8	110.4	99.6	106.5		2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001		38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0	1 231.6	1 211.6		2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-		2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-		2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
452 175	543 791	586 760	567 003	479 993	552 988		2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
65 467	73 022	66 665	66 042	73 657	65 334		2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
517 642	617 713	653 425	633 045	553 650	618 322		2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	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.

**What
if...**

**Que
diriez-vous...**

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

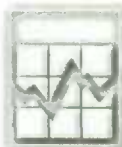
www.statcan.ca
BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics
All the time — All in one place

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

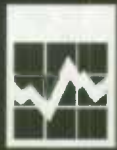


QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!

www.statcan.ca
CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes
en un endroit et en tout temps



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



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

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 \$
<p>▶ *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.</p>					SUBTOTAL	
<p>▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).</p>					GST (7%)	
<p>▶ 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.</p>					Applicable PST	
<p>▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____</p>					Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
<p>▶ ** 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 <input type="checkbox"/> and/or market research <input type="checkbox"/>, check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.</p>					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 débitier 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

WORK FROM A DIFFERENT PERSPECTIVE / UNE TOUTE NOUVELLE PERSPECTIVE SUR LE TRAVAIL!

perspective

Perspectives on Labour and Income / Perspectives

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010370195

DATE DUE

Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With *Perspectives on Labour and Income (PLI)* you get the latest trends, research and data on work issues — up close.

Delivering a major boost to your productivity!

PLI is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs ...and much more!

Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

PLI delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- ▶ regional trends of employment
- ▶ the aging of the labour force
- ▶ savings and spending patterns
- ▶ earnings and income in Canada
- ▶ technological change affecting the workplace

...and many other subjects!

Order Perspectives on Labour and Income TODAY!

Order the quarterly print version of *Perspectives on Labour and Income* (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$50 a year.



Subscribe for 2 years and save 20%
Subscribe for 3 years and save 30%!

Épargnez 20% sur l'abonnement de 2 ans!
Ou 30% sur l'abonnement de 3 ans!

PLI is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one full-length article released each month on Statistics Canada's Web site, www.statcan.ca.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

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

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. 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 \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at www.statcan.ca

... vous aide à comprendre le marché du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

L'emploi et le revenu en perspective vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données concernant le travail.

Donnez un élan à votre productivité!

L'emploi et le revenu en perspective est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés,

L'emploi et le revenu en perspective présente les dernières statistiques sur le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

- ▶ situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité
- ▶ établir en quoi les placements sont influencés par les attitudes envers la retraite
- ▶ prévoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux ...entre autres possibilités!

Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants :

- ▶ tendances régionales de l'emploi
- ▶ vieillissement des effectifs
- ▶ habitudes d'épargne et de dépense
- ▶ gains et revenu au Canada
- ▶ évolution technologique du travail ...et bien d'autres sujets!

Commandez L'emploi et le revenu en perspective AUJOURD'HUI!

La version imprimée (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement \$50 \$ par année.

La version en ligne (75-001-XIF) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse www.statcan.ca. Elle coûte 48 \$ par année et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

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

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. 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 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme PLI et leur code de référence PLI.)

Visitez notre site Web à statcan.ca

Are you getting the whole picture?

Canadian Business Patterns

Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB); starting from \$150
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274
MAIL to Statistics Canada, Business Register Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.
E-MAIL france.couture@statcan.ca or diane.morin@statcan.ca

Visit our Web site at statcan.ca

Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

Structure des industries canadiennes

Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCIAN).

Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DES AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.) : à partir de 150 \$ • TÉL. : 1 888 553-9993
TÉLÉC. : (613) 951-6274 • COURRIER :
Statistique Canada, Division du Registre des entreprises, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada.
COURRIEL : france.couture@statcan.ca ou diane.morin@statcan.ca

Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

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 \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Concevez des solutions en matière de données en fonction de vos exigences

Statistique Canada offre des extractions de la *SIC* personnalisées en fonction des groupements géographiques, des industries ou d'une ou de plusieurs tranches d'effectif standard de votre choix. Nous pouvons également préparer des tableaux personnalisés présentant par exemple des données sur les recettes, des groupements géographiques non standard (secteurs de dénombrement, par exemple) ou vos propres tranches d'effectif, cela à partir de 150 \$. Pour obtenir plus de renseignements, veuillez communiquer avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près, au numéro 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de livraison : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$ pour chaque article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$ pour chaque article commandé. (Les clients du gouvernement fédéral sont priés d'indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.)

EXCLUSIVE OFFER!
Buy 2 and get 40% off!

Purchase the *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

OFFRE EXCLUSIVE!
Réduction de 40 % à l'achat d'un deuxième numéro!

Achetez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 40 % sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

Visitez notre site Web à statcan.ca