

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

April 2002

Avril 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

April 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

Avril 2002

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2003

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

April 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 4

Frequency: Monthly
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2003

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

Avril 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 4

Périodicité: Mensuelle
ISSN 1488-4771
Ottawa

Note de reconnaissance

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

Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

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

Signes conventionnels

Les signes suivant sont employés dans cette publication de Statistique Canada:

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

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



Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

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

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



TABLE OF CONTENTS

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

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

TABLE DES MATIÈRES

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

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

**Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue No.
N° au catalogue

MONTHLY PUBLICATIONS

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB
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

April 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2002 increased 10.8% amounting to 11.4 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in April 2001. Imported crude for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, a decrease of 16.3% over April 2001.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 7.6 million cubic metres (50.3%) were sent to Canadian refineries and 7.2 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 1.7% to 18.2 billion cubic metres from 17.9 billion cubic metres in April 2001. Marketable Gas production for April amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 0.7%.

The disposition of natural gas for April 2002 is as follows: 0.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 6.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Avril 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2002 a augmenté de 10,8% pour atteindre 11,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en avril 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une baisse de 16,3% par rapport à avril 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de avril 2002 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (50,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,2 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 1,7% pour atteindre 18,2 milliards de mètres cubes contre 17,9 milliards de mètres cubes en avril 2001. En avril 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une hausse de 0,7%.

Au cours du mois de avril 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 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 Apr. Jan. à Avr.	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	10 554.9		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	
2		2001	10 907.6	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	16 907.3		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	
4		2001	15 537.4	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	8 147.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	
6		2001	6 493.9	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	5 433.2		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	
8		2001	5 945.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	41 043.0		10 264.1	9 648.2	10 543.1	10 587.6	
10		2001	38 884.0	118 150.6	9 998.0	9 163.5	10 254.0	9 468.5	10 051.1
11	Condensate	2002	399.5		100.3	92.0	106.6	100.6	
12		2001	347.8	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	3 136.2		800.7	800.9	787.2	747.4	
14		2001	3 349.5	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	Total net Withdrawals	2002	44 578.7		11 165.1	10 541.1	11 436.9	11 435.6	
16		2001	42 581.3	128 951.0	10 982.1	10 081.5	11 193.9	10 323.8	11 039.5
17	Imports	2002	16 632.1		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	
18		2001	19 147.4	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	61 210.8		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	
20		2001	61 728.7	182 468.4	16 479.5	14 261.4	16 334.2	14 653.6	15 908.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2002	7 272.5		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	
22		2001	8 143.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	7 583.5		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	
24		2001	7 196.1	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	8 798.4		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	
26		2001	9 518.0	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	926.6		317.7	276.1	291.6	41.2	
30		2001	1 006.7	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	8 209.7		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	
32		2001	8 061.6	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	1 124.9		300.1	257.9	274.4	292.5	
34		2001	1 074.9	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	33 915.6		9 065.4	8 304.9	8 968.8	7 576.5	
38		2001	35 001.0	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	27 009.7		6 640.3	6 347.0	6 641.6	7 180.8	
40		2001	26 602.5	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	27 009.7		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	
44		2001	26 780.9	79 571.2	6 886.4	6 194.7	6 886.7	6 813.1	6 847.6
45	Net Inventory Changes	2002	511.4		- 188.6	227.9	184.0	288.1	
46		2001	265.7	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	136.9		41.5	27.4	34.8	33.2	
48		2001	99.1	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 362.8		- 54.7	- 112.8	- 175.3	- 20.0	
50		2001	- 418.0	- 1 147.0	- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	61 210.8		15 503.9	14 794.4	15 853.9	15 058.6	
52		2001	61 728.7	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 :		
2 685.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.8	4 022.8	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
1 422.9	1 873.7	1 816.7	1 369.4	1 856.2	1 884.3	2 178.4	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
9 445.8	9 913.8	10 041.7	9 349.4	10 096.9	9 993.5	10 374.4	2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2002	Condensat	11
							2001		12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
10 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5	11 235.3	2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	Importations	17
							2001		18
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
							Utilisation :		
1 594.0	2 188.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 588.5	1 795.3	1 932.1	2002	- Québec	23
							2001		24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 238.9	2 241.6	2002	- Ontario	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
							2001		28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2002	- Alberta	31
							2001		32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
7 975.6	9 478.4	8 869.8	8 136.9	8 003.3	8 492.0	8 613.2	2002	Total livré aux raffineries	37
							2001		38
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
6 875.3	6 427.8	6 307.8	5 849.0	6 973.9	6 546.2	6 962.7	2002	Exportations totales	43
							2001		44
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 385.8	- 155.8	366.1	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		48
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
14 365.4	15 422.8	15 287.5	14 560.8	14 681.0	14 768.9	15 744.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	4 920.1	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	
4		2001	2 665.5	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	4 920.1	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	
10		2001	2 665.5	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	4 920.1	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	
16		2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	4 920.1	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	
20		2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	552.0	133.9	-	211.9	206.2	
22		2001	624.9	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	584.3	217.8	93.7	51.7	221.1	
24		2001	160.2	-	102.7	57.5	-	
25	- Ontario	2002	690.3	78.7	270.1	172.1	169.4	
26		2001	419.3	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	1 826.6	430.4	363.8	435.7	596.7	
38		2001	1 204.4	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
39	Exports to the United States	2002	2 938.2	476.1	825.9	763.6	872.6	
40		2001	1 469.8	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	2 938.2	476.1	825.9	763.6	872.6	
44		2001	1 469.8	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
45	Net Inventory Changes	2002	155.3	34.5	-11.5	124.8	7.5	
46		2001	-8.7	27.7	-15.5	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	4 920.1	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	
52		2001	2 665.5	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

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

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

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	204.3		50.5	48.0	55.4	50.4	
12		2001	154.3	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	204.3		50.5	48.0	55.4	50.4	
16		2001	154.3	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	204.3		50.5	48.0	55.4	50.4	
20		2001	154.3	564.0	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	144.5		-	41.2	51.6	51.7	
40		2001	134.6	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	144.5		-	41.2	51.6	51.7	
44		2001	134.6	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
45	Net Inventory Changes	2002	9.2		13.7	-7.0	3.8	-1.3	
46		2001	19.7	150.5	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	204.3		50.5	48.0	55.4	50.4	
52		2001	154.3	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Nouvelle-Écosse

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
4		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
10		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
16		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
20		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
26		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
38		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2002	77.7	20.4	17.8	19.6	19.9	
52		2001	77.4	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	215.8	-	55.0	49.2	57.2	54.4	-
4		2001	210.9	642.9	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	215.8	-	55.0	49.2	57.2	54.4	-
10		2001	210.9	642.9	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	215.8	-	55.0	49.2	57.2	54.4	-
16		2001	210.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	215.8	-	55.0	49.2	57.2	54.4	-
20		2001	210.9	642.9	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	67.5	-	24.3	5.9	0.2	37.1	-
26		2001	1.7	126.3	-	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	67.5	-	24.3	5.9	0.2	37.1	-
38		2001	1.7	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
39	Exports to the United States	2002	142.7	-	6.1	20.9	62.6	53.1	-
40		2001	133.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	142.7	-	6.1	20.9	62.6	53.1	-
44		2001	133.6	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
45	Net Inventory Changes	2002	32.9	-	34.5	24.0	4.8	-30.4	-
46		2001	81.8	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-27.3	-	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-
50		2001	-6.2	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	TOTAL DISPOSITION	2002	215.8	-	55.0	49.2	57.2	54.4	-
52		2001	210.9	642.9	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
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et reclifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	6 291.4	1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	
2		2001	6 296.2	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	1 759.1	465.6	415.9	457.5	420.1	
4		2001	1 779.4	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	8 050.5	2 078.8	1 878.5	2 097.4	1 995.8	
10		2001	8 075.6	2 112.3	1 903.8	2 102.5	1 957.0	2 054.4
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	
13	Pentanes Plus	2002	10.3	3.2	2.4	2.1	2.6	
14		2001	11.1	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	Total net Withdrawals	2002	8 060.8	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	
16		2001	8 086.7	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2002	8 060.8	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	
20		2001	8 086.7	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
24		2001	-	-	-	-	-	
25	- Ontario	2002	1 612.6	437.2	374.3	540.6	260.5	
26		2001	1 225.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2002	538.8	182.4	148.5	186.8	21.1	
30		2001	563.2	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	192.5	69.4	37.5	42.6	43.0	
32		2001	119.4	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	
37	Total to Refineries	2002	2 343.9	689.0	560.3	770.0	324.6	
38		2001	1 908.2	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2002	5 560.8	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	
40		2001	6 118.9	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	5 560.8	1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	
44		2001	6 118.9	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
45	Net Inventory Changes	2002	-42.3	-66.6	106.1	-100.5	18.7	
46		2001	-108.3	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	
49	Losses and Adjustments	2002	198.4	43.8	6.9	51.4	96.3	
50		2001	167.9	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	8 060.8	2 082.0	1 880.9	2 099.5	1 998.4	
52		2001	8 086.7	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0

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

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

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	4 263.5		1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	
2		2001	4 611.4	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	8 667.0		2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	
4		2001	9 509.9	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	8 147.6		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	
6		2001	6 493.9	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	5 433.2		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	
8		2001	5 945.1	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	Total Crude Oil	2002	26 511.3		6 858.5	6 232.7	6 705.8	6 714.3	
10		2001	26 560.3	79 949.7	6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6
11	Condensate	2002	154.9		39.5	34.6	40.4	40.4	
12		2001	157.6	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	2 915.0		743.6	752.5	730.2	688.7	
14		2001	3 103.7	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	Total net Withdrawals	2002	29 581.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	
16		2001	29 821.6	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	29 581.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	
20		2001	29 821.6	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	2 891.0		773.8	646.3	728.3	742.6	
26		2001	2 894.0	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	387.8		135.3	127.6	104.8	20.1	
30		2001	443.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	7 400.5		2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	
32		2001	7 078.8	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	794.4		186.0	166.0	207.6	234.8	
34		2001	903.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	11 473.7		3 159.0	2 757.0	2 952.4	2 605.3	
38		2001	11 119.9	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	18 173.8		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	
40		2001	18 743.9	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	178.4	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	Total Exports	2002	18 173.8		4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	
44		2001	18 922.3	58 232.4	4 773.3	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6
45	Net Inventory Changes	2002	372.7		- 188.4	114.7	147.9	298.5	
46		2001	280.9	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	136.9		41.5	27.4	34.8	33.2	
48		2001	99.1	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	- 575.9		-99.3	- 118.1	- 231.5	- 127.0	
50		2001	- 600.6	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	TOTAL DISPOSITION	2002	29 581.2		7 641.6	7 019.8	7 476.4	7 443.4	
52		2001	29 821.6	89 364.5	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.7	6 732.5	6 845.4	6 169.9	6 657.8	6 681.3	6 986.2	2002 2001	Total pétrole brut	9 10
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 785.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2	2 898.3	2 695.0	2002 2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 722.2	4 339.4	5 110.7	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportations totales	43 44
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3	7 431.0	7 586.7	6 856.4	7 488.7	7 459.6	7 722.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	800.4	191.9	183.7	216.2	208.6	
4		2001	818.9	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	800.4	191.9	183.7	216.2	208.6	
10		2001	818.9	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2002	40.3	10.3	9.4	10.8	9.8	
12		2001	35.9	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	181.1	46.3	39.1	46.9	48.8	
14		2001	204.6	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	Total net Withdrawals	2002	1 021.8	248.5	232.2	273.9	267.2	
16		2001	1 059.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	1 021.8	248.5	232.2	273.9	267.2	
20		2001	1 059.4	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	616.7	126.6	128.1	175.5	186.5	
32		2001	863.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	330.5	114.1	91.9	66.8	57.7	
34		2001	171.3	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2002	947.2	240.7	220.0	242.3	244.2	
38		2001	1 034.7	262.0	239.5	252.3	280.9	257.5
39	Exports to the United States	2002	49.7	13.5	12.6	12.4	11.2	
40		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	49.7	13.5	12.6	12.4	11.2	
44		2001	1.7	-	1.7	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-4.5	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	
46		2001	-9.9	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	29.4	-1.7	0.1	14.8	16.2	
50		2001	32.9	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	1 021.8	248.5	232.2	273.9	267.2	
52		2001	1 059.4	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2001 - 2002, Colombie-Britannique

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	467.2	118.5	108.1	122.8	117.8	
4		2001	475.4	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	467.2	118.5	108.1	122.8	117.8	
10		2001	475.4	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	29.8	7.6	6.9	8.0	7.3	
14		2001	30.1	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	Total net Withdrawals	2002	497.0	126.1	115.0	130.8	125.1	
16		2001	505.5	129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2002	497.0	126.1	115.0	130.8	125.1	
20		2001	505.5	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	496.3	126.0	113.0	131.6	125.7	
26		2001	507.3	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	496.3	126.0	113.0	131.6	125.7	
38		2001	507.3	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	0.5	0.1	2.1	-1.2	-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	0.2	-	-0.1	0.4	-0.1	
50		2001	-0.9	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	497.0	126.1	115.0	130.8	125.1	
52		2001	505.5	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
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	16 632.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	-
18		2001	19 147.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	TOTAL SUPPLY	2002	16 632.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	-
20		2001	19 147.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2002	6 720.5	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9	-
22		2001	7 518.8	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	6 999.2	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4	-
24		2001	7 035.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	2 912.4	896.6	555.0	678.1	782.7	-
26		2001	4 592.7	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	16 632.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	-
38		2001	19 147.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	-12.4	-	-	-	-
46		2001	11.1	11.9	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	12.4	-	-	-	-
50		2001	-11.1	-11.9	-16.5	4.2	1.2	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2002	16 632.1	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	-
52		2001	19 147.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
							2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
							2002	Total pétrole brut	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
							2002	Total prélèvements net	15
							2001		16
							2002	Importations	17
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		18
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							2001		20
Utilisation :									
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
							2002	- Québec	23
1 585.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
							2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
							2002	Total livré aux raffineries	37
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001		38
							2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
							2002	Exportations totales	43
							2001		44
							2002	Variations nettes des stocks	45
	41.9	-33.2	3.8	-12.8		12.3	2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
	-41.9	33.2	-3.8	12.8		-12.3	2001		50
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2002	TOTAL DE L'UTILISATION	51
							2001		52

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	74 928.4	19 469.4	17 462.8	19 570.4	18 425.8	
2		2001	74 006.2	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	862.6	177.7	204.6	240.2	240.1	
4		2001	757.0	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	74 065.8	19 291.7	17 258.2	19 330.2	18 185.7	
6		2001	73 249.2	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	3 385.2	761.2	684.4	705.6	1 234.0	
8		2001	3 528.1	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	70 680.6	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	
10		2001	69 721.1	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	1 814.0	486.6	425.0	460.7	441.7	
12		2001	1 661.2	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 451.2	424.4	304.9	372.3	349.6	
14		2001	1 431.9	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	6 207.1	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	
16		2001	5 780.8	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	2 191.1	535.7	502.3	548.5	604.6	
18		2001	1 971.8	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	604.5	261.0	270.5	245.3	- 172.3	
20		2001	732.5	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	58 412.7	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	
22		2001	58 142.9	15 254.2	13 887.8	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	70 680.6	18 530.5	16 573.8	18 624.6	16 951.7	
24		2001	69 721.1	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	58 412.7	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	
26		2001	58 142.9	15 254.2	13 887.8	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	11 383.6	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	
28		2001	11 072.5	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	
30		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	70 860.7	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	
34		2001	70 624.4	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	2 431.5	662.9	661.6	634.7	452.3	
44		2001	2 285.5	5 222.1	675.2	622.3	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	7 857.4	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	
46		2001	8 369.9	14 361.1	2 596.3	2 216.0	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	696.7	218.6	171.6	196.0	110.5	
48		2001	796.1	1 434.4	241.1	249.4	193.7	59.3
49	- Saskatchewan	2002	931.9	272.5	220.3	282.4	156.7	
50		2001	879.4	1 645.5	255.2	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	8 590.9	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	
52		2001	8 158.7	20 632.5	2 185.8	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 782.6	525.7	442.1	511.4	303.4	
54		2001	1 679.6	3 639.5	492.0	469.2	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	23.7	6.5	5.6	6.2	5.4	
58		2001	29.5	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	22 314.7	6 235.2	5 628.1	5 943.8	4 507.6	
62		2001	22 198.7	47 026.0	6 453.7	5 514.1	4 212.4	2 976.1
63	Exports	2002	35 908.7	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	
64		2001	37 606.9	108 239.5	10 684.7	9 074.1	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	7 734.9	2 056.1	1 606.2	1 950.9	1 921.7	
66		2001	6 639.6	19 857.7	1 729.7	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	3 248.4	683.3	636.1	879.1	1 049.9	
68		2001	1 867.0	13 379.2	121.0	263.7	304.1	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 104.4	-18.9	-36.7	-35.8	-13.0	
70		2001	121.6	-78.4	32.1	43.9	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 901.4	524.7	453.6	498.9	424.2	
72		2001	1 897.1	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 143.0	186.9	-40.3	-76.6	- 213.0	
74		2001	293.5	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	70 860.7	19 081.7	17 341.2	18 545.2	15 892.6	
76		2001	70 624.4	19 689.0	17 662.0	17 251.6	16 021.8	15 790.8

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101 325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002 2001	Production originale brute	1 2
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002 2001	Production originale nette	5 6
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2002 2001	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
- 135.6	- 132.8	- 44.1	145.1	- 441.1	152.6	194.5	2002 2001	- Rectifications	19 20
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2002 2001	Disposition total	23 24
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002 2001	- Québec	43 44
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2002 2001	- Ontario	45 46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002 2001	- Manitoba	47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002 2001	- Alberta	51 52
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
2 260.4	2 212.7	2 184.3	2 255.4	3 453.0	4 176.8	5 308.6	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2002 2001	Exportations	63 64
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 815.4	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.6	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
14 648.3	15 472.2	15 527.5	14 266.6	15 702.7	15 789.8	16 788.0	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	1 083.7	246.5	261.0	273.0	303.2	
2		2001	871.4	2 596.3	211.6	208.4	228.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	274.9	24.7	66.5	87.2	96.5	
4		2001	27.3	88.5	5.3	2.9	13.7	7.3
5	Net new production	2002	808.8	221.8	194.5	185.8	206.7	
6		2001	844.1	2 507.8	206.3	205.5	215.0	227.2
7	Less injected and stored	2002	747.9	207.5	181.6	172.6	186.2	
8		2001	794.3	2 354.1	194.4	193.2	202.2	213.5
9	Net withdrawals	2002	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
10		2001	49.8	153.7	11.9	12.3	12.8	13.7
11	Field disposition and usage	2002	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
12		2001	49.8	153.7	11.9	12.3	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	60.9	14.3	12.9	13.2	20.5	
24		2001	49.8	153.7	11.9	12.3	12.8	13.7
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	
26		2001	-	-	-	-	-	
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
28		2001	-	-	-	-	-	
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	
30		2001	-	-	-	-	-	
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	-	-	-	-	-	
34		2001	-	-	-	-	-	
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	
62		2001	-	-	-	-	-	
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	
64		2001	-	-	-	-	-	
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	
66		2001	-	-	-	-	-	
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	
70		2001	-	-	-	-	-	
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	
74		2001	-	-	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	-	-	-	-	-	
76		2001	-	-	-	-	-	

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002 2001	Production originale brute	1 2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications	19 20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2002 2001	Disposition total	23 24
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	1 836.2	466.6	427.7	488.5	453.4	
2		2001	1 606.7	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	1.2	0.3	0.3	0.3	0.3	
4		2001	1.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	1 835.0	466.3	427.4	488.2	453.1	
6		2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2002	1 835.0	466.3	427.4	488.2	453.1	
10		2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2002	3.7	0.9	1.0	1.0	0.8	
12		2001	3.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage	2002	110.0	25.5	27.2	30.4	26.9	
16		2001	76.7	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	-35.9	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	
20		2001	-12.7	-58.7	-2.4	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 757.2	446.1	409.7	466.4	435.0	
22		2001	1 527.8	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	1 835.0	466.3	427.4	488.2	453.1	
24		2001	1 605.6	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	Total marketable gas	2002	1 757.2	446.1	409.7	466.4	435.0	
26		2001	1 527.8	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	1 757.2	446.1	409.7	466.4	435.0	
34		2001	1 527.8	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	
46		2001	-	-	-	-	-	
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	
52		2001	-	-	-	-	-	
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	
54		2001	-	-	-	-	-	
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	
58		2001	-	-	-	-	-	
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2002	-	-	-	-	-	
62		2001	-	-	-	-	-	
63	Exports	2002	1 518.3	368.9	343.3	412.4	393.7	
64		2001	1 528.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	271.7	84.1	75.0	62.9	49.7	
66		2001	6.5	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	
68		2001	-	-	-	-	-	
69	Line pack fluctuation	2002	-25.3	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	
70		2001	-7.3	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	
72		2001	-	-	-	-	-	
73	Pipeline losses	2002	-7.5	-2.6	-2.2	-2.7	-	
74		2001	-	-26.2	-	-	-	
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 757.2	446.1	409.7	466.4	435.0	
76		2001	1 527.8	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 2001	Production originale brute	1 2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002 2001	- Rectifications	19 20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Disposition total	23 24
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T - N - L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 2001	Exportations	63 64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
2		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	
4		2001	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
6		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
10		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	
12		2001	-	-	-	-	-	
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	
16		2001	-	-	-	-	-	
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	
18		2001	-	-	-	-	-	
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
22		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
24		2001	115.5	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	Total marketable gas	2002	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
26		2001	115.5	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	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
34		2001	115.5	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	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
46		2001	115.5	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	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
62		2001	115.5	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	123.5	32.9	28.7	31.1	30.8	
76		2001	115.5	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									
Approvisionnement :									
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Production originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké	7 8
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
-	-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19 20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Disposition total	23 24
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	-	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	31 32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	-	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	-	- Québec	43 44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	- Ontario	45 48
-	-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	-	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut	59 60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	-	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	-	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	-	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	-	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	-	Pertes dans les pipelines	73 74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	2 752.9	712.2	643.5	710.7	686.5	
2		2001	2 741.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	182.2	45.2	42.5	48.6	45.9	
4		2001	181.3	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	2 570.7	667.0	601.0	662.1	640.6	
6		2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2002	2 570.7	667.0	601.0	662.1	640.6	
10		2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2002	305.7	86.2	71.4	76.6	71.5	
12		2001	304.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	281.6	79.7	65.3	70.6	66.0	
14		2001	280.5	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	28.2	8.6	6.8	6.9	5.9	
16		2001	28.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	39.9	10.5	10.0	9.5	9.9	
18		2001	39.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	- 174.4	-69.1	-40.9	-35.6	-28.8	
20		2001	- 174.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	2 089.7	551.1	488.4	534.1	516.1	
22		2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	2 570.7	667.0	601.0	662.1	640.6	
24		2001	2 559.7	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	Total marketable gas	2002	2 089.7	551.1	488.4	534.1	516.1	
26		2001	2 081.7	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
27	Received from distributor storage	2002	554.3	172.2	112.4	184.9	84.8	
28		2001	421.6	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	2 644.0	723.3	600.8	719.0	600.9	
34		2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	
36		2001	-	-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	
38		2001	-	-	-	-	-	
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	
40		2001	-	-	-	-	-	
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2002	1 020.4	258.4	221.4	251.1	289.5	
46		2001	897.2	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	
49	- Saskatchewan	2002	931.9	272.5	220.3	282.4	156.7	
50		2001	879.4	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	1 952.3	530.9	441.7	533.5	446.2	
62		2001	1 776.6	500.9	535.1	410.8	329.8	236.7
63	Exports	2002	4.0	1.6	0.8	1.0	0.6	
64		2001	3.6	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	621.3	157.0	149.2	174.0	141.1	
66		2001	479.3	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	11.0	1.2	-	-	9.8	
68		2001	110.8	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.5	-0.4	-0.3	-	0.2	
70		2001	-2.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	26.0	7.4	6.3	6.7	5.6	
72		2001	26.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	29.9	25.6	3.1	3.8	-2.6	
74		2001	108.6	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	2 644.0	723.3	600.8	719.0	600.9	
76		2001	2 503.3	656.2	701.0	609.2	536.9	555.6

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 2001	Production originale brute 1 2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Production originale nette 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 7 8
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Prélèvements nets 9 10
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 2001	- Pertes lors de traitement 15 16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 2001	- Utilisation dans les usines 17 18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 2001	- Rectifications 19 20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Livraison de gaz marchand 21 22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Disposition total 23 24
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Total du gaz marchand 25 26
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 2001	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 31 32
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 43 44
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 2001	- Ontario 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 47 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan 49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut 59 60
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2002 2001	Total des ventes services de gaz 61 62
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 2001	Exportations 63 64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 73 74
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	57 997.3	15 263.3	13 546.7	15 136.8	14 050.5	
2		2001	59 271.2	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	368.6	98.7	87.6	94.8	87.5	
4		2001	493.9	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	57 628.7	15 164.6	13 459.1	15 042.0	13 963.0	
6		2001	58 777.3	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	2 637.3	553.7	502.8	533.0	1 047.8	
8		2001	2 733.8	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	Net withdrawals	2002	54 991.4	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	
10		2001	56 043.5	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
11	Field disposition and usage	2002	1 142.3	305.2	270.6	293.7	272.8	
12		2001	1 024.1	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	1 169.6	344.7	239.6	301.7	283.6	
14		2001	1 151.4	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	5 200.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	
16		2001	4 728.5	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	1 854.9	435.5	432.1	469.2	518.1	
18		2001	1 618.0	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	888.8	455.3	369.9	120.8	-57.2	
20		2001	1 052.5	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	44 735.2	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	
22		2001	46 469.0	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	54 991.4	14 610.9	12 956.3	14 509.0	12 915.2	
24		2001	56 043.5	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	Total marketable gas	2002	44 735.2	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	
26		2001	46 469.0	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
27	Received from distributor storage	2002	10 093.4	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	
28		2001	9 649.1	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	54 828.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	
34		2001	56 118.1	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	2 431.5	682.9	661.6	634.7	452.3	
44		2001	2 285.5	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 137.6	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	
46		2001	5 453.1	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	696.7	218.8	171.6	196.0	110.5	
48		2001	796.1	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	6 768.6	1 838.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	
52		2001	7 480.3	2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	275.4	71.5	55.6	87.8	60.5	
54		2001	207.4	51.3	66.2	46.5	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	15 309.8	4 370.9	3 847.9	4 041.0	3 050.0	
62		2001	16 222.4	4 970.2	4 503.3	3 970.2	2 778.7	1 845.8
63	Exports	2002	30 311.9	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	
64		2001	32 258.8	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5 159.7	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	
66		2001	4 598.6	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	2 705.5	672.8	597.9	860.3	574.5	
68		2001	1 457.0	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-82.3	-15.6	-26.1	-30.2	-10.4	
70		2001	72.9	31.0	38.1	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	1 640.6	430.2	395.1	435.7	379.6	
72		2001	1 437.7	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	- 216.6	20.3	15.1	-55.1	-196.9	
74		2001	70.7	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	54 828.6	14 960.8	13 484.6	14 441.9	11 941.3	
76		2001	56 118.1	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 :									
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002	Production originale brute	1
							2001		2
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
14 011.0	14 453.2	14 282.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002	Production originale nette	5
							2001		6
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Prélèvements nets	9
							2001		10
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
							2001		16
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
							2001		18
- 146.7	- 9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	407.5	2002	- Rectifications	19
							2001		20
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2002	Disposition total	23
							2001		24
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2002	Total du gaz marchand	25
							2001		26
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							2001		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
							2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
							2001		42
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec	43
							2001		44
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2002	- Ontario	45
							2001		46
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2002	- Alberta	51
							2001		52
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
1 268.9	1 253.1	1 231.0	1 279.3	1 863.7	2 528.2	3 451.3	2002	Total des ventes services de gaz	61
							2001		62
7 216.6	7 898.8	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2002	Exportations	63
							2001		64
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
11 181.8	11 603.9	11 723.6	10 594.0	11 795.8	11 883.6	12 428.5	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							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 Apr. Jan. à Avr.	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	10 544.4	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	
2		2001	8 772.4	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	34.1	8.3	7.4	8.9	9.5	
4		2001	52.3	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	10 510.3	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	
6		2001	8 720.1	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	10 510.3	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	
10		2001	8 720.1	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2002	301.4	80.0	69.1	76.2	76.1	
12		2001	278.8	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	770.6	208.1	178.6	196.3	187.6	
16		2001	839.7	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	244.0	75.8	47.4	56.9	63.9	
18		2001	257.3	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	-74.0	-119.0	-48.0	169.7	-76.7	
20		2001	-132.5	19.3	4.7	-19.1	-137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	9 268.3	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	
22		2001	7 476.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	10 510.3	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	
24		2001	8 720.1	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	Total marketable gas	2002	9 268.3	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	
26		2001	7 476.8	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
27	Received from distributor storage	2002	735.9	209.2	212.0	210.7	104.0	
28		2001	1 001.8	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	10 004.2	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	
34		2001	8 478.6	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	511.5	126.0	123.4	131.8	130.3	
46		2001	495.1	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	1 822.3	456.9	450.1	487.0	428.3	
52		2001	678.4	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 092.1	340.1	280.6	328.7	142.7	
54		2001	1 029.6	329.4	296.5	248.1	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	3 425.9	923.0	854.1	947.5	701.3	
62		2001	2 203.1	615.1	557.9	522.7	507.4	430.5
63	Exports	2002	4 074.5	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	
64		2001	3 815.9	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	1 682.2	415.7	379.5	452.9	434.1	
66		2001	1 555.2	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	531.9	9.3	38.2	18.8	465.6	
68		2001	299.2	-	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	3.7	1.4	-3.9	0.6	5.6	
70		2001	58.2	4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	234.8	87.1	52.2	56.5	39.0	
72		2001	432.8	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	51.2	143.6	-56.3	-22.6	-13.5	
74		2001	114.2	94.4	-107.8	-74.3	201.9	-16.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	10 004.2	2 541.1	2 361.7	2 496.1	2 605.3	
76		2001	8 478.6	2 113.6	1 939.5	2 082.9	2 342.6	2 288.5

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

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

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	135.8	36.5	31.9	34.1	33.3	
2		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.3	0.1	-	0.1	0.1	
4		2001	-	-	-	-	-	
5	Net new production	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
6		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
10		2001	173.7	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	22.8	6.1	5.4	5.7	5.6	
16		2001	28.6	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	6.7	1.9	1.7	1.7	1.4	
18		2001	7.7	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
22		2001	137.4	38.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	135.5	36.4	31.9	34.0	33.2	
24		2001	173.7	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	Total marketable gas	2002	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
26		2001	137.4	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	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
34		2001	137.4	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	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
54		2001	137.4	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	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
62		2001	137.4	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	106.0	28.4	24.8	26.6	26.2	
76		2001	137.4	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									
Approvisionnement :									
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002 2001	Production originale brute	1 2
-	-	-	-	-	-	0.1	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications	19 20
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 2001	Disposition total	23 24
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	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	454.6	126.3	119.1	102.8	106.4	
2		2001	454.3	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	1.3	0.4	0.3	0.3	0.3	
4		2001	1.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	453.3	125.9	118.8	102.5	106.1	
6		2001	453.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	
8		2001	-	-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2002	453.3	125.9	118.8	102.5	106.1	
10		2001	453.2	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	74.9	21.7	21.0	16.8	15.4	
16		2001	79.3	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	45.6	12.0	11.1	11.2	11.3	
18		2001	39.2	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	
20		2001	-	-	-	-	-	
21	Deliveries of marketable gas	2002	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
22		2001	334.7	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	453.3	125.9	118.8	102.5	106.1	
24		2001	453.2	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	Total marketable gas	2002	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
26		2001	334.7	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	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
34		2001	334.7	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	309.1	85.7	81.1	68.3	74.0	
54		2001	305.2	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	
56		2001	-	-	-	-	-	
57	- Northwest Territories	2002	23.7	6.5	5.6	6.2	5.4	
58		2001	29.5	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	
60		2001	-	-	-	-	-	
61	Total utility sales	2002	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
62		2001	334.7	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	332.8	92.2	86.7	74.5	79.4	
76		2001	334.7	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									
Approvisionnement :									
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002 2001	Production originale brute	1 2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 2001	Prélèvements nets	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Rectifications	19 20
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002 2001	Disposition total	23 24
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 2001	Total du gaz marchand	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 2001	Total des ventes services de gaz	61 62
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Exportations	63 64
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2002 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

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

		Jan. to Apr.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Avr.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1	Gross new production	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	-	-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	Total marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
30		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
34		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
Disposition :								
35	Utility sales - Nfld. Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
46		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
62		2001	1 409.0	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL NET DISPOSITION	2002	1 064.4	256.9	344.2	289.6	173.7	-
76		2001	1 409.0	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
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2002 Importations 29
								2001 - 30
								2002 Autres arrivages 31
								2001 - 32
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
								2001 - 34
								Utilisation :
								2002 Ventes des services - T.-N.-L. 35
								2001 - 38
								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
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		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 - 58
								2002 - Territoires du Nord-Ouest 57
								2001 - 58
								2002 - Nunavut 59
								2001 - 60
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5		2002 Total des ventes services de gaz 61
								2001 - 62
								2002 Exportations 63
								2001 - 64
								2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								2001 - 66
157.3	193.2	101.7	159.3					2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
								2001 - 68
								2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								2001 - 70
								2002 Gaz consommé dans les réseaux 71
								2001 - 72
								2002 Pertes dans les pipelines 73
								2001 - 74
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
								2001 - 76

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

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
Gas use - Reprocessing									
01	Shrinkage (1)	2002	1 422.9		354.0	354.6	376.0	338.3	
02		2001	1 111.0	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	1.1		0.4	0.2	0.2	0.3	
04		2001	1.0	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	260.2		48.1	38.9	44.4	128.8	
06		2001	133.1	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	63.7		15.7	15.3	17.0	15.7	
08		2001	44.5	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	12.3		3.7	3.3	1.9	3.4	
12		2001	13.9	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	2 871.3		789.2	713.7	696.9	671.5	
14		2001	3 105.9	9 471.5	836.0	784.7	786.4	898.8	719.0
15	British Columbia	2002	124.7		35.5	33.5	29.4	26.3	
16		2001	149.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	Canada	2002	3 072.0		844.1	765.8	745.2	716.9	
18		2001	3 313.4	10 165.4	884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
Butane									
19	Nova Scotia	2002	47.7		11.2	11.9	13.4	11.2	
20		2001	32.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	6.3		1.9	1.6	1.0	1.8	
24		2001	6.2	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	1 689.7		482.7	378.7	452.8	375.5	
26		2001	1 840.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	103.7		28.6	25.1	25.8	24.2	
28		2001	112.1	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	Canada	2002	1 847.4		524.4	417.3	493.0	412.7	
30		2001	1 991.4	6 065.3	543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	8.8		1.6	2.5	2.5	2.2	
34		2001	12.0	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	4 493.5		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	
36		2001	3 911.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	395.8		103.9	90.4	90.4	111.1	
38		2001	289.6	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada	2002	4 898.1		1 205.4	1 193.9	1 276.2	1 222.6	
40		2001	4 213.1	13 122.7	926.1	1 021.0	1 202.3	1 063.7	1 077.5
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
Sulphur									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	2 309 114		593 882	544 927	604 048	566 257	
46		2001	2 324 750	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	293 485		68 810	71 739	77 702	75 234	
48		2001	304 771	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2002	2 602 599		662 692	616 666	681 750	641 491	
50		2001	2 629 521	7 835 433	693 050	637 875	675 888	622 708	650 288

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

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

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2001 - 2002

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							Utilisation en recyclage		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Propane		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
							Butane		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

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

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

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

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

Synthetic crude oil

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

Crude bitumen

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

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

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

Pétrole brut synthétique

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

Bitumineux brut

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

Condensate

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

Pentanes plus

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

Gas Utilities

Total marketable gas

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

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

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

Exports

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

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

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

Butanes

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

Ethane

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

Condensat

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

Pentanes plus

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

Services de gaz

Total de gaz marchand

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

Importations

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

Autres arrivages

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

Exportations

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

Ventes directes

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

Liquides de gaz naturel

Propane

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

Butanes

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

Éthane

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

Canada: A Portrait

Un portrait du Canada

Canada: A Portrait is a handsomely produced book capturing all the beauty and complexity of Canada—its social, economic and cultural life.

Combining spectacular photographs with entertaining and educational text, *Canada: A Portrait* allows us a very rare and human look at the stories behind the numbers—the experiences, issues, art and poetry that bind us together as a nation and a people.



Un portrait du Canada est un élégant ouvrage témoignant de toute la beauté et la complexité de la vie sociale, économique et culturelle du Canada.

Les spectaculaires photographies et les textes divertissants et éducatifs qu'on y retrouve nous permettent de jeter un regard humain et tout à fait nouveau derrière les chiffres, c'est-à-dire sur l'histoire, les valeurs, l'art et la poésie qui nous unissent en tant que nation et peuple.

What's Inside

This collector-quality edition depicts the story of a nation in six chapters: The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada and the World.

Each chapter is prefaced with the voices of authors, poets and other highly accomplished individuals such as John Kenneth Galbraith, Zacharias Kunuk, Nicole Brassard, Gardan Pinsent, Guy Vanderhaeghe and Rick Mercer.

Every issue includes:

- ▶ durable hard cover format
- ▶ striking dust jacket
- ▶ convenient size: 27.8 cm x 27.2 cm (11 in. x 10 ¾ in.)
- ▶ 6 chapters – 216 pages
- ▶ 80 illustrations
- ▶ detailed index and bibliography
- ▶ separate English and French editions

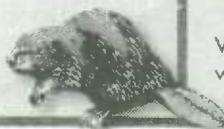
Treat yourself. Offer it to loved ones. Give it to your friends. Use it to reward colleagues and to thank clients.

Order your copy today!

Canada: A Portrait (Cat. No. 11-403-XPE): \$49.95

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government departments and agencies must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit Statistics Canada's website at:
www.statcan.ca



Le contenu

Cette pièce de collection raconte l'histoire d'une nation en six chapitres : le territoire, la population, la société, les arts et les loisirs, l'économie et le Canada dans le monde.

Chaque chapitre est préfacé par un visionnaire, un auteur, un poète ou une autre éminente personnalité, John Kenneth Galbraith, Zacharias Kunuk, Nicole Brassard, Gordon Pinsent, Guy Vanderhaeghe et Rick Mercer.

Caractéristiques :

- ▶ Couverture rigide
- ▶ Jaquette frappante
- ▶ Format pratique de 27,8 cm sur 27,2 cm (11 po sur 10 po ¾)
- ▶ 6 chapitres, 216 pages
- ▶ 80 illustrations
- ▶ Index détaillé et bibliographie
- ▶ Éditions française et anglaise

Faites-vous plaisir. Offrez-le aux êtres chers ou aux amis. Récompensez des collègues et remerciez des clients.

Commandez votre exemplaire dès aujourd'hui!

Un portrait du Canada (N° 11-403-XPF au cat.) : 49,95 \$

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. 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.

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



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 \$

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



Veillez débiter mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>*Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>					TOTAL	
<p>Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>					TPS (7 %)	
<p>Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>					TVP en vigueur	
<p>Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____</p>					TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)	
<p>** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.</p>					TOTAL GÉNÉRAL	
						PF021050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

www.statcan.ca

Canada

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

The services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for **current** information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If **your** business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order **YOUR** subscription to *Services Indicators* today!

Services Indicators (catalogue no. 65-016-NPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

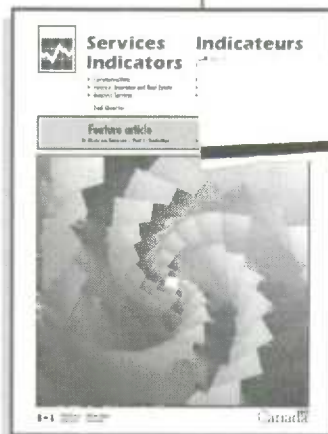
To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 267-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA, MasterCard or American Express. Via e-mail: order@statcan.ca. Visit our Web Site at www.statcan.ca.



1010364642

Au sujet de service des Canada et à leur intention...



Enfin reconstruite... DATE DUE

Le secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez **maintenant** ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **penètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse **pour la première fois** un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services!*

Indicateurs des services (n° 65-016-NPB au catalogue) coûte 116 \$ Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 267-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA, MasterCard ou American Express. Via courriel: order@statcan.ca. Visitez notre site Web www.statcan.ca.

The Daily Routine



La routine au Quotidien

FREE
at
www.statcan.ca

Statistics Canada's official release bulletin, every working day at 8:30 a.m. (Eastern time)

Le bulletin de diffusion officielle de Statistique Canada tous les jours ouvrables, dès 8 h 30 (heure normale de l'Est)

GRATUIT
sur le site
www.statcan.ca

This morning, like every morning, you:

Ce matin, comme chaque matin :



travelled to the office,
vous vous êtes rendu au bureau,

drank your coffee,
vous avez bu un café,

opened your e-mail,
ouvert vos courriels,

read your copy of today's Daily
lu votre exemplaire du Quotidien

Is that right? You didn't read *The Daily*?
Did you know that it's the best statistical information source in the country?

C'est vrai? Vous n'avez pas lu *Le Quotidien*?
C'est la meilleure source d'information statistique au pays!

Each working day, *The Daily* provides economic and social data that's available free of charge on our Web site. Journalists never miss it. Business leaders and policy makers use it to make sound decisions.

The Daily delivers news directly from Statistics Canada—with easy-to-read news releases, informative tables and simple charts that clearly illustrate the news.

Subscribe to *The Daily* on the Internet. It's FREE.

Visit www.statcan.ca to read *The Daily* when you need it.
Or subscribe to the free online delivery service and receive *The Daily* automatically by e-mail.

Add it to your day-to-day activities...
a good way to add substance to your *Daily* routine!



Chaque jour ouvrable, *Le Quotidien* publie gratuitement dans Internet des données sociales et économiques. Les journalistes ne manquent pas ce rendez-vous quotidien. Les chefs d'entreprises et les décideurs s'en servent pour prendre des décisions judicieuses.

Le Quotidien vous livre les actualités en direct de Statistique Canada, par des communiqués faciles à lire accompagnés de tableaux et de graphiques informatifs permettant rapidement de saisir la nouvelle.

Abonnez-vous au *Quotidien* sur Internet. C'est GRATUIT.

Visitez le site www.statcan.ca et consultez *Le Quotidien* quand bon vous semble. Ou encore, abonnez-vous au service de livraison électronique gratuit et recevez *Le Quotidien* par courriel, automatiquement.

Ajoutez-le à votre train-train du matin...
voilà un excellent moyen d'ajouter de la substance dans votre routine... au *Quotidien*!