

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

September 2002

Septembre 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](mailto: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	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Web site	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## 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](mailto:order@statcan.ca)
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

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

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : [energ@statcan.ca](mailto: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	<a href="mailto:infostats@statcan.ca">infostats@statcan.ca</a>
Site Web	<a href="http://www.statcan.ca">www.statcan.ca</a>

## 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](mailto: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

September 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

Septembre 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

June 2003

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 9

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

Juin 2003

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 9

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
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
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 <sup>1</sup>	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 <sup>1</sup>	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> 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
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
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 <sup>1</sup>	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 <sup>1</sup>	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

<sup>1</sup> 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.

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

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](mailto: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.

**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

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](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### September 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2002 increased 9.4% amounting to 11.1 million cubic metres compared to 10.2 million cubic metres in September 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 2.8% over September 2001.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 8.6 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 7.2 billion cubic metres (46.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.8% to 17.2 billion cubic metres from 17.5 billion cubic metres in September 2001. Marketable gas production for September amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.8%.

The disposition of natural gas for September 2002 is as follows: 1.3 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; 9.0 billion cubic metres exported; 4.2 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

### Septembre 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2002 a augmenté de 9,4% pour atteindre 11,1 millions de mètres cubes comparativement à 10,2 millions de mètres cubes en septembre 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,8% par rapport à septembre 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2002 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,2 millions de mètres cubes (46,7%) 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 diminué de 1,8% pour atteindre 17,2 milliards de mètres cubes contre 17,5 milliards de mètres cubes en septembre 2001. En septembre 2002, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de septembre 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 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; 9,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 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 Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	24 002.6		2 711.7	2 456.3	2 742.8	2 644.1	2 724.0
2		2001	24 812.4	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	38 145.2		4 040.6	3 995.3	4 434.4	4 437.0	4 467.6
4		2001	34 698.3	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	18 564.5		2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	14 541.8	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	12 892.5		1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	13 633.3	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>93 604.8</b>		<b>10 264.1</b>	<b>9 648.2</b>	<b>10 543.1</b>	<b>10 587.6</b>	<b>10 461.5</b>
10		<b>2001</b>	<b>87 685.8</b>	<b>118 150.6</b>	<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
11	Condensate	2002	883.5		100.3	92.0	106.6	100.6	94.9
12		2001	822.4	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
13	Pentanes Plus	2002	6 726.8		800.7	800.9	787.2	747.4	738.7
14		2001	7 269.6	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>101 215.1</b>		<b>11 165.1</b>	<b>10 541.1</b>	<b>11 436.9</b>	<b>11 435.6</b>	<b>11 295.1</b>
16		<b>2001</b>	<b>95 777.8</b>	<b>128 951.0</b>	<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
17	Imports	2002	37 832.4		4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0	3 922.4
18		2001	41 496.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>139 047.5</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.5</b>
20		<b>2001</b>	<b>137 274.0</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	16 724.8		1 792.0	2 013.1	2 114.3	1 353.1	2 105.9
22		2001	18 016.3	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
23	- Quebec	2002	16 846.8		2 001.9	1 778.9	1 888.2	1 914.5	1 689.0
24		2001	16 168.7	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	20 217.4		2 393.8	1 996.2	2 270.5	2 137.9	2 226.5
26		2001	20 893.8	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	2 616.2		317.7	276.1	291.6	41.2	340.5
30		2001	2 748.9	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
31	- Alberta	2002	18 372.8		2 259.9	1 982.7	2 129.8	1 837.3	1 764.0
32		2001	17 574.4	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
33	- British Columbia	2002	2 533.5		300.1	257.9	274.4	292.5	274.5
34		2001	2 565.6	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>77 311.5</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>	<b>8 968.8</b>	<b>7 576.5</b>	<b>8 400.4</b>
38		<b>2001</b>	<b>77 967.7</b>	<b>103 076.2</b>	<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
39	Exports to the United States	2002	62 608.1		6 640.3	6 347.0	6 841.6	7 180.8	7 349.9
40		2001	58 832.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	255.8	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>62 608.1</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 347.0</b>	<b>6 841.6</b>	<b>7 180.8</b>	<b>7 349.9</b>
44		<b>2001</b>	<b>59 088.4</b>	<b>79 571.2</b>	<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-74.8		-188.6	227.9	184.0	288.1	-477.2
46		2001	827.8	672.3	205.8	-149.6	139.5	70.0	593.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	332.6		41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	232.6	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 129.9		-54.7	-112.8	-175.3	-20.0	-96.7
50		2001	-842.5	-1 147.0	-255.3	-43.3	-31.6	-87.8	-77.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>139 047.5</b>		<b>15 503.9</b>	<b>14 794.4</b>	<b>15 853.9</b>	<b>15 058.6</b>	<b>15 217.5</b>
52		<b>2001</b>	<b>137 274.0</b>	<b>182 468.4</b>	<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>



**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									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
2 601.0	2 705.9	2 756.5	2 660.3				2002	Pétrole brut lourd	1
2 665.2	2 807.8	2 862.6	2 758.0	2 855.0	2 754.2	2 784.6	2001		2
4 326.5	4 546.9	4 080.9	3 816.0				2002	Pétrole brut léger et médium	3
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.8	4 022.8	2001		4
1 758.6	2 189.5	2 415.0	2 259.5				2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		8
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0				2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
<b>10 131.0</b>	<b>10 934.2</b>	<b>10 795.3</b>	<b>10 239.8</b>				2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 445.8</b>	<b>9 913.8</b>	<b>10 041.7</b>	<b>9 349.4</b>	<b>10 096.9</b>	<b>9 993.5</b>	<b>10 374.4</b>	2001		<b>10</b>
94.9	97.5	100.1	96.6				2002	Condensat	11
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001		12
679.5	725.8	679.2	767.4				2002	Pentanes plus	13
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001		14
<b>10 905.4</b>	<b>11 757.5</b>	<b>11 574.6</b>	<b>11 103.8</b>				2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 367.0</b>	<b>10 729.0</b>	<b>10 908.9</b>	<b>10 152.1</b>	<b>11 050.4</b>	<b>10 887.5</b>	<b>11 235.3</b>	2001		<b>16</b>
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1				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
<b>15 201.9</b>	<b>15 814.9</b>	<b>16 211.5</b>	<b>15 390.9</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 365.4</b>	<b>15 422.8</b>	<b>15 287.5</b>	<b>14 560.8</b>	<b>14 681.0</b>	<b>14 768.9</b>	<b>15 744.5</b>	2001		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
1 978.5	1 883.8	1 774.4	1 709.7				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 594.0	2 168.2	1 702.5	2 110.8	1 594.9	1 757.6	1 845.9	2001		22
1 816.1	1 939.3	2 006.1	1 812.8				2002	- Québec	23
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001		24
2 187.7	2 208.2	2 453.8	2 342.8				2002	- Ontario	25
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001		26
-	-	-	-				2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
321.2	316.0	377.4	334.5				2002	- Saskatchewan	29
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.8	348.1	2001		30
1 858.3	2 180.5	2 197.7	2 162.6				2002	- Alberta	31
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001		32
271.0	281.7	296.9	284.5				2002	- Colombie-Britannique	33
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001		34
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
<b>8 432.8</b>	<b>8 809.5</b>	<b>9 106.3</b>	<b>8 646.9</b>				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>7 975.6</b>	<b>9 478.4</b>	<b>8 869.8</b>	<b>8 136.9</b>	<b>8 003.3</b>	<b>8 492.0</b>	<b>8 613.2</b>	2001		<b>38</b>
7 262.0	6 730.9	7 071.5	7 184.1				2002	Exportation aux États-Unis	39
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 775.9	6 959.8	6 546.2	6 962.7	2001		40
-	-	-	-				2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2001		42
<b>7 262.0</b>	<b>6 730.9</b>	<b>7 071.5</b>	<b>7 184.1</b>				2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 875.3</b>	<b>6 427.8</b>	<b>6 307.8</b>	<b>5 849.0</b>	<b>6 973.9</b>	<b>6 546.2</b>	<b>6 962.7</b>	2001		<b>44</b>
- 333.6	298.9	321.9	- 396.2				2002	Variations nettes des stocks	45
- 645.2	- 149.1	93.2	669.8	- 365.8	- 155.8	366.1	2001		46
41.7	38.8	33.3	40.8				2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.8	19.5	2001		48
- 201.0	- 63.2	- 321.5	- 84.7				2002	Pertes et rectifications	49
133.2	- 337.8	- 19.6	- 123.2	49.6	- 137.1	- 217.0	2001		50
<b>15 201.9</b>	<b>15 814.9</b>	<b>16 211.5</b>	<b>15 390.9</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 365.4</b>	<b>15 422.8</b>	<b>15 287.5</b>	<b>14 560.8</b>	<b>14 681.0</b>	<b>14 768.9</b>	<b>15 744.5</b>	2001		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	11 567.6	941.0	1 178.2	1 324.1	1 476.8	1 499.5
4		2001	6 077.4	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>11 567.6</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
10		<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>11 567.6</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
16		<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>11 567.6</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
20		<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	1 628.4	133.9	-	211.9	206.2	434.2
22		2001	1 661.2	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	1 054.2	217.8	93.7	51.7	221.1	121.1
24		2001	302.2	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	2 385.1	78.7	270.1	172.1	169.4	324.2
26		2001	2 066.7	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	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>5 067.7</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>435.7</b>	<b>596.7</b>	<b>879.5</b>
38		<b>2001</b>	<b>4 030.1</b>	<b>118.9</b>	<b>376.1</b>	<b>327.1</b>	<b>382.3</b>	<b>627.8</b>
39	Exports to the United States	2002	6 308.6	476.1	825.9	763.6	872.6	725.3
40		2001	1 983.7	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>6 308.6</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>763.6</b>	<b>872.6</b>	<b>725.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>1 983.7</b>	<b>549.4</b>	<b>263.4</b>	<b>370.3</b>	<b>286.7</b>	<b>39.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	191.3	34.5	-11.5	124.8	7.5	-105.3
46		2001	63.6	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	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>11 567.6</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>1 324.1</b>	<b>1 476.8</b>	<b>1 499.5</b>
52		<b>2001</b>	<b>6 077.4</b>	<b>652.8</b>	<b>650.4</b>	<b>692.8</b>	<b>669.5</b>	<b>703.1</b>

**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									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	-	-	-	2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		20
<b>Utilisation :</b>									
381.5	121.6	139.1	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001		22
-	233.9	63.1	51.8	-	-	-	2002	- Québec	23
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001		24
227.2	599.1	189.2	355.1	-	-	-	2002	- Ontario	25
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
608.7	954.6	391.4	406.9	-	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2001		38
862.7	645.7	565.3	571.4	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
862.7	645.7	565.3	571.4	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>	43
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001		44
-4.4	-28.0	161.9	11.8	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
1 467.0	1 572.3	1 118.6	990.1	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001		52

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
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	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	458.1	50.5	48.0	55.4	50.4	46.2
12		2001	399.7	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
16		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
20		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	50.6	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	11.6	-	-	-	-	-
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	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	-	-	-
38		<b>2001</b>	<b>11.6</b>	<b>45.7</b>	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2002	497.1	-	41.2	51.6	51.7	98.0
40		2001	229.7	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>497.1</b>	-	<b>41.2</b>	<b>51.6</b>	<b>51.7</b>	<b>98.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>229.7</b>	-	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-89.6	13.7	-7.0	3.8	-1.3	-51.8
46		2001	158.4	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	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>458.1</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>50.4</b>	<b>46.2</b>
52		<b>2001</b>	<b>399.7</b>	<b>38.0</b>	<b>37.4</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>

**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									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	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	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001		<b>10</b>
48.4	53.4	54.3	51.5	-	-	-	2002	Condensat	11
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
48.4	53.4	54.3	51.5	-	-	-	2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
48.4	53.4	54.3	51.5	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	25
-	-	-	11.6	34.1	-	-	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	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	11.6	34.1	-	-	2001		<b>38</b>
100.1	51.2	23.8	79.5	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
100.1	51.2	23.8	79.5	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	15.9	35.3	-	95.9	42.2	2001		<b>44</b>
-51.7	2.2	30.5	-28.0	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
48.4	53.4	54.3	51.5	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001		<b>52</b>

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

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	166.8	247.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
4		2001	185.1	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>166.8</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>185.1</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>166.8</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>185.1</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>166.8</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>185.1</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
 <b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	166.8	247.5	20.4	17.8	19.6	19.9	20.3
26		2001	185.1	247.5	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	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>166.8</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>185.1</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>44</b>		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-	-	-	-	-	-	-
46		2001	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>166.8</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>19.6</b>	<b>19.9</b>	<b>20.3</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>185.1</b>	<b>247.5</b>	<b>18.9</b>	<b>17.9</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>

**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									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	Pétrole brut léger et médium	3
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		20
								<b>Utilisation :</b>	
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	- Ontario	25
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		38
							2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
							2002	<b>Exportations totales</b>	43
							2001		44
							2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
18.0	17.8	17.7	15.3				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001		52

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	482.3	55.0	49.2	57.2	54.4	53.8
4		2001	475.1	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
10		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
16		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
20		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	115.4	24.3	5.9	0.2	37.1	3.3
26		2001	18.6	-	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	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>115.4</b>	<b>24.3</b>	<b>5.9</b>	<b>0.2</b>	<b>37.1</b>	<b>3.3</b>
38		<b>2001</b>	<b>18.6</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	442.9	6.1	20.9	62.6	53.1	57.7
40		2001	246.1	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>442.9</b>	<b>6.1</b>	<b>20.9</b>	<b>62.6</b>	<b>53.1</b>	<b>57.7</b>
44		<b>2001</b>	<b>246.1</b>	<b>55.5</b>	<b>26.6</b>	<b>27.7</b>	<b>23.8</b>	<b>23.4</b>
45	Net Inventory Changes	2002	5.3	34.5	24.0	4.8	-30.4	-1.6
46		2001	240.2	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-81.3	-9.9	-1.6	-10.4	-5.4	-5.6
50		2001	-29.8	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>482.3</b>	<b>55.0</b>	<b>49.2</b>	<b>57.2</b>	<b>54.4</b>	<b>53.8</b>
52		<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>54.7</b>	<b>49.2</b>	<b>55.5</b>	<b>51.5</b>	<b>52.3</b>



**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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
51.5	53.7	53.6	53.9	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
51.5	53.7	53.6	53.9	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
51.5	53.7	53.6	53.9	-	-	-	2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
51.5	53.7	53.6	53.9	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		20
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
2.7	35.8	3.4	2.7	-	-	-	2002	- Ontario	25
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
2.7	35.8	3.4	2.7	-	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001		38
70.4	68.2	62.1	41.8	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
70.4	68.2	62.1	41.8	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>	43
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001		44
-13.1	-36.0	1.2	21.9	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-8.5	-14.3	-13.1	-12.5	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001		50
51.5	53.7	53.6	53.9	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001		52

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

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2002	14 299.3		1 613.2	1 462.6	1 639.9	1 575.7	1 627.5
2		2001	14 372.1	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	3 839.9		465.6	415.9	457.5	420.1	420.6
4		2001	4 024.1	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>18 139.2</b>		<b>2 078.8</b>	<b>1 878.5</b>	<b>2 097.4</b>	<b>1 995.8</b>	<b>2 048.1</b>
10		<b>2001</b>	<b>18 396.2</b>	<b>24 750.0</b>	<b>2 112.3</b>	<b>1 903.8</b>	<b>2 102.5</b>	<b>1 957.0</b>	<b>2 054.4</b>
11	Condensate	2002	-		-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	23.6		3.2	2.4	2.1	2.6	2.0
14		2001	28.5	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>18 162.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
16		<b>2001</b>	<b>18 424.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
17	Imports	2002	-		-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>18 162.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
20		<b>2001</b>	<b>18 424.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	3 170.0		437.2	374.3	540.6	260.5	374.6
26		2001	3 027.2	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 392.4		182.4	148.5	186.8	21.1	160.6
30		2001	1 619.9	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	406.0		69.4	37.5	42.6	43.0	37.4
32		2001	306.9	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
33	- British Columbia	2002	-		-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>4 968.4</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>	<b>770.0</b>	<b>324.6</b>	<b>572.6</b>
38		<b>2001</b>	<b>4 954.0</b>	<b>6 766.0</b>	<b>569.1</b>	<b>502.8</b>	<b>525.8</b>	<b>310.5</b>	<b>537.6</b>
39	Exports to the United States	2002	12 829.6		1 415.8	1 207.6	1 378.6	1 558.8	1 389.0
40		2001	13 157.4	17 665.1	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>12 829.6</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>	<b>1 378.6</b>	<b>1 558.8</b>	<b>1 389.0</b>
44		<b>2001</b>	<b>13 157.4</b>	<b>17 665.1</b>	<b>1 508.2</b>	<b>1 481.6</b>	<b>1 456.1</b>	<b>1 673.0</b>	<b>1 431.3</b>
45	Net Inventory Changes	2002	- 122.2		-66.6	106.1	- 100.5	18.7	37.9
46		2001	-53.2	- 209.6	8.5	- 109.5	60.4	-67.7	33.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-		-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	487.0		43.8	6.9	51.4	96.3	50.6
50		2001	366.5	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>18 162.8</b>		<b>2 082.0</b>	<b>1 880.9</b>	<b>2 099.5</b>	<b>1 998.4</b>	<b>2 050.1</b>
52		<b>2001</b>	<b>18 424.7</b>	<b>24 786.8</b>	<b>2 115.2</b>	<b>1 906.4</b>	<b>2 105.1</b>	<b>1 960.0</b>	<b>2 057.0</b>

**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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 543.8	1 604.8	1 647.3	1 584.5				2002	Pétrole brut médium et lourd	1
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001		2
399.7	422.6	426.3	411.6				2002	Pétrole brut léger	3
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001		4
-	-	-	-				2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-				2001		6
-	-	-	-				2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-				2001		8
<b>1 943.5</b>	<b>2 027.4</b>	<b>2 073.6</b>	<b>1 996.1</b>				<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 990.5</b>	<b>2 079.5</b>	<b>2 126.1</b>	<b>2 070.1</b>	<b>2 150.4</b>	<b>2 074.7</b>	<b>2 128.7</b>	<b>2001</b>		<b>10</b>
-	-	-	-				2002	Condensat	11
-	-	-	-				2001		12
3.2	2.2	3.0	2.9				2002	Pentanes plus	13
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001		14
<b>1 946.7</b>	<b>2 029.6</b>	<b>2 076.6</b>	<b>1 999.0</b>				<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 994.0</b>	<b>2 083.3</b>	<b>2 130.0</b>	<b>2 073.7</b>	<b>2 154.1</b>	<b>2 076.2</b>	<b>2 131.8</b>	<b>2001</b>		<b>16</b>
-	-	-	-				2002	Importations	17
-	-	-	-				2001		18
<b>1 946.7</b>	<b>2 029.6</b>	<b>2 076.6</b>	<b>1 999.0</b>				<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 994.0</b>	<b>2 083.3</b>	<b>2 130.0</b>	<b>2 073.7</b>	<b>2 154.1</b>	<b>2 076.2</b>	<b>2 131.8</b>	<b>2001</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-				2001		22
-	-	-	-				2002	- Québec	23
-	-	-	-				2001		24
315.6	266.5	358.3	242.4				2002	- Ontario	25
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001		26
-	-	-	-				2002	- Manitoba	27
-	-	-	-				2001		28
150.0	147.8	206.4	188.6				2002	- Saskatchewan	29
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001		30
44.2	45.3	44.5	42.1				2002	- Alberta	31
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001		32
-	-	-	-				2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-				2001		34
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-				2001		36
<b>509.8</b>	<b>459.6</b>	<b>609.2</b>	<b>473.3</b>				<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>600.3</b>	<b>574.6</b>	<b>673.5</b>	<b>659.8</b>	<b>612.9</b>	<b>601.5</b>	<b>597.6</b>	<b>2001</b>		<b>38</b>
1 395.0	1 503.4	1 484.8	1 496.6				2002	Exportation aux États-Unis	39
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2001		40
-	-	-	-				2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-				2001		42
<b>1 395.0</b>	<b>1 503.4</b>	<b>1 484.8</b>	<b>1 496.6</b>				<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 443.4</b>	<b>1 483.6</b>	<b>1 367.0</b>	<b>1 313.2</b>	<b>1 547.5</b>	<b>1 436.1</b>	<b>1 524.1</b>	<b>2001</b>		<b>44</b>
5.2	10.0	-67.5	-65.5				2002	Variations nettes des stocks	45
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001		46
-	-	-	-				2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-				2001		48
36.7	56.6	50.1	94.6				2002	Pertes et rectifications	49
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2001		50
<b>1 946.7</b>	<b>2 029.6</b>	<b>2 076.6</b>	<b>1 999.0</b>				<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 994.0</b>	<b>2 083.3</b>	<b>2 130.0</b>	<b>2 073.7</b>	<b>2 154.1</b>	<b>2 076.2</b>	<b>2 131.8</b>	<b>2001</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	9 703.3	1 098.5	993.7	1 102.9	1 068.4	1 096.5
2		2001	10 440.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	19 221.8	2 248.2	2 042.4	2 237.0	2 139.4	2 145.5
4		2001	21 009.0	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	18 564.5	2 143.2	1 963.1	1 939.0	2 102.3	1 814.3
6		2001	14 541.8	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	12 892.5	1 368.6	1 233.5	1 426.9	1 404.2	1 455.6
8		2001	13 633.3	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>60 382.1</b>	<b>6 858.5</b>	<b>6 232.7</b>	<b>6 705.8</b>	<b>6 714.3</b>	<b>6 511.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>59 624.4</b>	<b>6 836.2</b>	<b>6 244.6</b>	<b>7 051.3</b>	<b>6 428.2</b>	<b>6 910.6</b>
11	Condensate	2002	337.5	39.5	34.6	40.4	40.4	38.4
12		2001	344.9	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	6 240.1	743.6	752.5	730.2	688.7	683.7
14		2001	6 724.5	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
16		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
20		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	6 281.2	773.8	646.3	728.3	742.6	695.2
26		2001	5 180.8	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	1 223.8	135.3	127.6	104.8	20.1	179.9
30		2001	1 129.0	1 582.5	111.3	113.2	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	16 576.7	2 063.9	1 817.1	1 911.7	1 607.8	1 532.0
32		2001	15 457.6	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	1 836.6	186.0	166.0	207.6	234.8	242.0
34		2001	2 063.6	2 605.3	252.3	229.3	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>25 918.3</b>	<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>	<b>2 952.4</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 649.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>23 831.0</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	42 412.6	4 728.8	4 238.8	4 572.8	4 633.4	5 063.3
40		2001	43 164.6	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	255.8	269.9	89.5	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>42 412.6</b>	<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>	<b>4 572.8</b>	<b>4 633.4</b>	<b>5 063.3</b>
44		<b>2001</b>	<b>43 420.4</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-86.0	-188.4	114.7	147.9	298.5	-375.7
46		2001	412.9	511.7	172.0	-48.1	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	332.6	41.5	27.4	34.8	33.2	41.1
48		2001	232.6	295.7	36.0	21.7	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-1 617.8	-99.3	-118.1	-231.5	-127.0	-143.8
50		2001	-1 203.1	-1 710.8	-291.8	-85.0	-134.5	-104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>66 959.7</b>	<b>7 641.6</b>	<b>7 019.8</b>	<b>7 476.4</b>	<b>7 443.4</b>	<b>7 234.0</b>
52		<b>2001</b>	<b>66 693.8</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 782.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par mois, 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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 057.2	1 101.1	1 109.2	1 075.8				2002	Pétrole brut lourd	1
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2001		2
2 068.5	2 158.5	2 147.8	2 034.7				2002	Pétrole brut léger et médium	3
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 265.4	2001		4
1 758.6	2 169.5	2 415.0	2 259.5				2002	Pétrole brut synthétique	5
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001		8
1 444.9	1 511.9	1 542.9	1 504.0				2002	Pétrole brut bitumineux	7
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001		8
<b>6 329.2</b>	<b>6 941.0</b>	<b>7 214.7</b>	<b>6 874.0</b>				2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 405.7</b>	<b>6 732.5</b>	<b>6 845.4</b>	<b>6 169.9</b>	<b>6 657.8</b>	<b>6 681.3</b>	<b>6 986.2</b>	2001		<b>10</b>
36.2	35.8	38.7	35.5				2002	Condensat	11
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001		12
627.4	671.2	628.6	714.2				2002	Pentanes plus	13
773.4	663.2	705.5	648.6	792.6	737.5	696.0	2001		14
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
620.2	577.0	716.5	781.3				2002	- Ontario	25
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
171.2	168.2	171.0	145.7				2002	- Saskatchewan	29
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.6	180.3	2001		30
1 660.9	1 981.4	2 021.0	1 980.9				2002	- Alberta	31
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001		32
195.7	203.3	218.7	182.5				2002	- Colombie-Britannique	33
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
<b>2 648.0</b>	<b>2 929.9</b>	<b>3 127.2</b>	<b>3 090.4</b>				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 465.9</b>	<b>3 147.6</b>	<b>2 892.3</b>	<b>2 143.0</b>	<b>2 611.2</b>	<b>2 898.3</b>	<b>2 695.0</b>	2001		<b>38</b>
4 820.3	4 449.5	4 925.0	4 980.7				2002	Exportation aux États-Unis	39
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2001		40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
<b>4 820.3</b>	<b>4 449.5</b>	<b>4 925.0</b>	<b>4 980.7</b>				2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>5 245.3</b>	<b>4 881.6</b>	<b>4 722.2</b>	<b>4 339.4</b>	<b>5 110.7</b>	<b>4 858.5</b>	<b>4 842.8</b>	2001		<b>44</b>
-265.2	329.8	166.4	-314.0				2002	Variations nettes des stocks	45
-647.3	-267.1	62.6	507.7	-228.6	-63.0	390.4	2001		48
41.7	38.8	33.3	40.8				2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001		48
-252.0	-100.0	-371.9	-174.2				2002	Pertes et rectifications	49
124.9	-334.6	-126.7	-162.0	-24.6	-257.8	-225.3	2001		50
<b>6 992.8</b>	<b>7 648.0</b>	<b>7 880.0</b>	<b>7 623.7</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 215.3</b>	<b>7 431.0</b>	<b>7 586.7</b>	<b>6 856.4</b>	<b>7 488.7</b>	<b>7 459.6</b>	<b>7 722.4</b>	2001		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 825.7	191.9	183.7	216.2	208.6	208.9
4		2001	1 866.3	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 825.7</b>	<b>191.9</b>	<b>183.7</b>	<b>216.2</b>	<b>208.6</b>	<b>208.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 866.3</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	87.9	10.3	9.4	10.8	9.8	10.3
12		2001	77.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	398.0	46.3	39.1	46.9	48.8	45.4
14		2001	448.3	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>2 311.6</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 311.6</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	-	-	-	-	-	-
26		2001	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	1 390.1	126.6	128.1	175.5	186.5	194.6
32		2001	1 809.9	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	696.9	114.1	91.9	66.8	57.7	32.5
34		2001	502.0	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>2 087.0</b>	<b>240.7</b>	<b>220.0</b>	<b>242.3</b>	<b>244.2</b>	<b>227.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>2 311.9</b>	<b>262.0</b>	<b>239.5</b>	<b>252.3</b>	<b>280.9</b>	<b>257.5</b>
39	Exports to the United States	2002	117.3	13.5	12.6	12.4	11.2	16.6
40		2001	51.1	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>117.3</b>	<b>13.5</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>	<b>11.2</b>	<b>16.6</b>
44		<b>2001</b>	<b>51.1</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	37.7	-4.0	-0.5	4.4	-4.4	18.8
46		2001	-7.7	0.5	-8.3	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	69.6	-1.7	0.1	14.8	16.2	2.1
50		2001	37.1	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 311.6</b>	<b>248.5</b>	<b>232.2</b>	<b>273.9</b>	<b>267.2</b>	<b>264.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>2 392.4</b>	<b>260.9</b>	<b>245.1</b>	<b>270.2</b>	<b>283.2</b>	<b>246.6</b>

**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									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
208.9	206.0	200.9	200.6	-	-	-	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
<b>208.9</b>	<b>206.0</b>	<b>200.9</b>	<b>200.6</b>	-	-	-	<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>205.5</b>	<b>217.0</b>	<b>223.0</b>	<b>214.4</b>	<b>211.3</b>	<b>208.5</b>	<b>209.5</b>	<b>2001</b>		<b>10</b>
10.3	8.3	9.1	9.6	-	-	-	2002	Condensat	11
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001		12
41.8	45.4	40.7	43.6	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001		14
<b>261.0</b>	<b>259.7</b>	<b>250.7</b>	<b>253.8</b>	-	-	-	<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2001</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
<b>261.0</b>	<b>259.7</b>	<b>250.7</b>	<b>253.8</b>	-	-	-	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2001</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	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
153.2	153.8	132.2	139.6	-	-	-	2002	- Alberta	31
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001		32
75.3	78.4	78.2	102.0	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
71.6	38.4	28.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
<b>228.5</b>	<b>232.2</b>	<b>210.4</b>	<b>241.6</b>	-	-	-	<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>267.4</b>	<b>264.5</b>	<b>274.1</b>	<b>213.7</b>	<b>248.9</b>	<b>238.2</b>	<b>250.5</b>	<b>2001</b>		<b>38</b>
13.5	12.9	10.5	14.1	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
<b>13.5</b>	<b>12.9</b>	<b>10.5</b>	<b>14.1</b>	<b>14.4</b>	<b>11.1</b>	<b>10.0</b>	<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	<b>49.4</b>	<b>14.4</b>	<b>11.1</b>	<b>10.0</b>	<b>2001</b>		<b>44</b>
-3.7	20.0	16.6	-9.5	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
22.7	-5.4	13.2	7.6	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001		50
<b>261.0</b>	<b>259.7</b>	<b>250.7</b>	<b>253.8</b>	-	-	-	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>262.8</b>	<b>274.5</b>	<b>281.2</b>	<b>267.9</b>	<b>268.5</b>	<b>262.5</b>	<b>265.0</b>	<b>2001</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
2		2001	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2002	1 041.1	118.5	108.1	122.8	117.8	119.0
4		2001	1 061.3	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>1 041.1</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>122.8</b>	<b>117.8</b>	<b>119.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 061.3</b>	<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	65.1	7.6	6.9	8.0	7.3	7.6
14		2001	68.3	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 106.2</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
17	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 106.2</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
24		2001	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 104.9	126.0	113.0	131.6	125.7	126.1
26		2001	1 129.2	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	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>1 104.9</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>131.6</b>	<b>125.7</b>	<b>126.1</b>
38		<b>2001</b>	<b>1 129.2</b>	<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	1.1	0.1	2.1	-1.2	-0.5	0.5
46		2001	1.2	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	-0.8	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 106.2</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>130.8</b>	<b>125.1</b>	<b>126.6</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 129.6</b>	<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>



**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									
<b>Approvisionnements :</b>									
<b>Production intérieure :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2001		2
112.9	118.0	116.2	109.8	-	-	-	2002	Pétrole brut léger et médium	3
113.0	122.8	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
112.9	116.0	116.2	109.8	-	-	-	2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.1	7.0	8.9	8.7	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001		14
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
120.6	122.2	110.1	129.6	-	-	-	2002	- Ontario	25
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
120.6	122.2	110.1	129.6	-	-	-	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001		<b>44</b>
-0.7	0.9	12.8	-12.9	-	-	-	2002	Variations nettes des stocks	45
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.2	-0.2	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001		50
120.0	123.0	123.1	116.5	-	-	-	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2001		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
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	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
<b>10</b>		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
<b>16</b>		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2002	37 832.4	53 517.4	4 338.8	4 253.3	4 417.0	3 623.0
18		2001	41 496.2	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 869.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	15 096.4	21 031.0	1 658.1	2 013.1	1 902.4	1 146.9
22		2001	16 355.1	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3
23	- Quebec	2002	15 792.6	20 863.9	1 784.1	1 685.2	1 836.5	1 693.4
24		2001	15 866.5	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5
25	- Ontario	2002	6 943.4	11 622.5	896.6	555.0	678.1	782.7
26		2001	9 274.6	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0
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	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>
39	Exports to the United States	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2002	-12.4	11.9	-12.4	-	-	-
46		2001	12.4	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-11.9	12.4	-	-	-
50		2001	-12.4	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>37 832.4</b>	<b>53 517.4</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>4 417.0</b>	<b>3 623.0</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>41 496.2</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 869.3</b>

**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									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
							2002	Pétrole brut lourd	1
							2001		2
							2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		8
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
							2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							2001		<b>10</b>
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
							2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							2001		<b>16</b>
4 296.5	4 057.4	4 636.9	4 287.1				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
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2001		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
1 597.0	1 762.2	1 635.3	1 709.7				2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
1 816.1	1 705.4	1 943.0	1 761.0				2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
883.4	589.8	1 058.6	816.4				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
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>				2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2001		<b>38</b>
-	-	-	-				2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-				2001		40
-	-	-	-				2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-				2001		42
-	-	-	-				2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-				2001		<b>44</b>
-	-	-	-				2002	Variations nettes des stocks	45
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001		48
-	-	-	-				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
<b>4 296.5</b>	<b>4 057.4</b>	<b>4 636.9</b>	<b>4 287.1</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 998.4</b>	<b>4 693.8</b>	<b>4 378.6</b>	<b>4 408.7</b>	<b>3 630.6</b>	<b>3 881.4</b>	<b>4 509.2</b>	2001		<b>52</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	164 831.0	19 469.4	17 463.8	19 579.3	18 430.8	18 512.7
2		2001	165 641.0	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	1 785.4	177.7	204.6	240.2	240.1	217.7
4		2001	1 669.4	192.5	178.4	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	163 045.6	19 291.7	17 259.2	19 339.1	18 190.7	18 295.0
6		2001	163 971.6	19 265.1	17 479.0	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	9 148.7	761.2	684.4	705.6	1 234.0	1 484.2
8		2001	11 533.0	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>153 896.9</b>	<b>18 530.5</b>	<b>16 574.8</b>	<b>18 633.5</b>	<b>18 958.7</b>	<b>16 810.8</b>
10		2001	<b>152 438.8</b>	<b>18 530.9</b>	<b>16 804.0</b>	<b>17 789.8</b>	<b>18 596.4</b>	<b>16 757.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	4 027.9	486.6	425.0	460.7	441.7	434.3
12		2001	3 755.5	436.2	396.0	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	3 066.3	424.4	304.9	372.3	349.6	393.3
14		2001	2 972.8	382.2	319.3	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	13 567.0	1 601.0	1 475.5	1 611.2	1 519.4	1 454.9
16		2001	13 125.5	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	4 672.6	535.7	502.3	548.5	604.6	501.8
18		2001	4 386.2	505.1	476.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	717.5	261.0	271.5	254.2	- 167.3	- 23.4
20		2001	425.2	388.0	436.2	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	127 845.6	15 221.8	13 595.6	15 386.6	14 208.7	14 049.9
22		2001	127 773.4	15 254.2	13 887.6	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	153 896.9	18 530.5	16 574.8	18 633.5	16 956.7	16 810.8
24		2001	152 438.6	18 530.9	16 804.0	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>127 845.6</b>	<b>15 221.8</b>	<b>13 595.6</b>	<b>15 386.6</b>	<b>14 208.7</b>	<b>14 049.9</b>
26		2001	<b>127 773.4</b>	<b>15 254.2</b>	<b>13 887.6</b>	<b>14 892.4</b>	<b>14 108.7</b>	<b>14 197.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	16 574.0	3 603.0	3 401.4	2 869.0	1 510.2	897.9
28		2001	15 644.5	4 222.5	3 491.2	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	2 142.8	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 911.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>146 562.4</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
34		2001	<b>146 329.8</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
<b>Disposition :</b>								
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	4 052.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 710.2	5 222.1	675.2	622.3	584.0	300.0
45	- Ontario	2002	10 659.3	2 233.6	2 114.7	1 974.7	1 534.4	998.9
46		2001	10 807.5	14 361.1	2 596.3	2 216.0	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	908.2	218.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 016.9	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	1 206.2	272.5	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 100.9	1 645.5	255.2	284.4	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	15 471.2	2 295.4	2 012.2	2 338.4	1 944.9	1 548.0
52		2001	14 918.4	20 632.5	2 185.8	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	2 544.0	525.7	442.1	511.4	303.4	223.4
54		2001	2 465.0	3 639.5	492.0	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	59.8	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	68.7	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>34 900.9</b>	<b>6 235.2</b>	<b>5 628.1</b>	<b>5 943.8</b>	<b>4 507.8</b>	<b>3 351.9</b>
62		2001	<b>34 087.8</b>	<b>47 028.0</b>	<b>6 453.7</b>	<b>6 018.5</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	79 365.6	9 414.4	8 894.2	9 384.9	8 215.2	8 194.7
64		2001	81 711.1	108 239.5	10 684.7	9 074.1	9 340.0	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	16 439.9	2 056.1	1 808.2	1 950.9	1 921.7	1 858.1
66		2001	14 328.0	19 857.7	1 729.7	1 675.4	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	12 620.8	683.3	636.1	879.1	1 049.9	1 728.6
68		2001	11 626.5	13 379.2	121.0	263.7	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	- 249.1	- 18.9	- 36.7	- 35.8	- 25.3	- 16.6
70		2001	- 45.6	- 76.4	32.1	43.9	- 30.0	- 7.0
71	Pipeline Fuel	2002	4 238.2	524.7	453.8	498.9	424.2	444.7
72		2001	4 030.5	5 252.5	554.1	533.9	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	- 753.9	186.9	- 40.3	- 76.6	- 200.7	- 332.0
74		2001	591.7	933.8	113.7	52.5	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>146 562.4</b>	<b>19 081.7</b>	<b>17 341.2</b>	<b>18 545.2</b>	<b>15 892.6</b>	<b>15 229.4</b>
76		2001	<b>146 329.8</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>

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

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

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
17 680.3	18 281.4	18 042.2	17 371.1					
17 896.6	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0	2002	Production originale brute
168.8	168.3	157.4	212.6				2001	
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
17 513.5	18 113.1	17 884.8	17 158.5				2002	Production originale nette
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2001	
1 479.1	1 183.6	903.3	713.3				2002	Moins gaz injecté et stocké
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	
<b>16 034.4</b>	<b>16 929.5</b>	<b>16 981.5</b>	<b>16 445.2</b>				2002	<b>Prélèvements nets</b>
<b>15 895.3</b>	<b>16 933.4</b>	<b>17 022.7</b>	<b>16 109.0</b>	<b>17 231.3</b>	<b>17 096.7</b>	<b>17 805.6</b>	2001	
449.7	457.2	442.3	430.4				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	
275.6	336.9	316.0	293.3				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2001	
1 389.9	1 498.5	1 555.8	1 460.8				2002	- Pertes lors de traitement (1)
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	
487.2	517.1	491.1	484.3				2002	- Utilisation dans les usines (2)
492.7	470.3	480.2	470.7	516.5	486.3	492.6	2001	
-94.0	51.1	144.4	20.0				2002	- Rectifications
-135.6	-132.8	-44.1	145.1	-441.1	152.6	194.5	2001	
13 526.0	14 068.7	14 031.9	13 756.4				2002	Livraison de gaz marchand
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.5	14 702.8	14 119.8	14 754.6	2001	
16 034.4	16 929.5	16 981.5	16 445.2				2002	Disposition total
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	
<b>13 526.0</b>	<b>14 068.7</b>	<b>14 031.9</b>	<b>13 756.4</b>				2002	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.5</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 754.6</b>	2001	
997.3	1 441.1	915.4	938.7				2002	Destockage par les distributeurs
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	
251.4	221.7	121.3	202.4				2002	Importations
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T - N - L
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
309.0	296.5	300.8	317.1				2002	- Québec
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001	
559.5	447.9	393.4	402.2				2002	- Ontario
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 636.1	2001	
41.3	23.8	28.1	40.3				2002	- Manitoba
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001	
42.8	33.7	37.5	60.3				2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	181.4	254.0	2001	
1 283.7	1 226.4	1 370.7	1 451.5				2002	- Alberta
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2001	
133.5	129.1	121.6	153.8				2002	- Colombie-Britannique
160.8	139.8	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
6.6	7.5	7.1	8.6				2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
<b>2 376.4</b>	<b>2 164.9</b>	<b>2 259.2</b>	<b>2 433.8</b>				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>2 260.4</b>	<b>2 212.7</b>	<b>2 184.3</b>	<b>2 255.4</b>	<b>3 453.0</b>	<b>4 178.8</b>	<b>5 308.6</b>	2001	
8 324.7	8 888.2	9 093.7	8 955.6				2002	Exportations
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 677.5	2001	
1 610.9	1 809.6	1 706.4	1 720.0				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	1 615.4	2001	
2 156.2	2 304.6	1 889.0	1 494.0				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	472.8	2001	
-27.2	-46.7	-40.4	-1.5				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-3.5	2001	
437.6	528.0	478.2	448.3				2002	Gaz consommé dans les réseaux
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	
-103.9	82.9	-117.5	-152.7				2002	Pertes dans les pipelines
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2001	
<b>14 774.7</b>	<b>15 731.5</b>	<b>15 068.6</b>	<b>14 897.5</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>14 648.3</b>	<b>15 472.2</b>	<b>15 527.5</b>	<b>14 266.6</b>	<b>15 702.7</b>	<b>15 789.8</b>	<b>16 788.0</b>	2001	

(1) 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 Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	2 377.4	246.5	261.0	273.0	303.2	298.5
2		2001	1 908.8	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2002	464.5	24.7	66.5	87.2	96.5	71.0
4		2001	67.1	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
5	Net new production	2002	1 912.9	221.8	194.5	185.8	206.7	227.5
6		2001	1 841.7	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
7	Less injected and stored	2002	1 750.1	207.5	181.6	172.6	186.2	207.8
8		2001	1 729.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>162.8</b>	<b>14.3</b>	<b>12.9</b>	<b>13.2</b>	<b>20.5</b>	<b>19.7</b>
10		<b>2001</b>	<b>112.6</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
11	Field disposition and usage	2002	162.8	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
12		2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	-	-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2002	162.8	14.3	12.9	13.2	20.5	19.7
24		2001	112.6	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
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	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
290.4	295.0	235.6	174.2					
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2002	Production originale brute
16.9	27.9	7.6	66.9				2001	
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	6.3	4.0	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
							2001	
274.4	267.1	227.8	107.3				2002	Production originale nette
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001	
247.2	242.2	211.6	93.4				2002	Moins gaz injecté et stocké
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9				2002	Prélèvements nets
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
12.5	12.7	12.1	11.6	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
27.2	24.9	16.2	13.9				2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2001	

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	4 130.4	466.6	427.7	488.5	453.4	426.7
2		2001	3 894.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	2.7	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2001	2.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	4 127.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
6		2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>4 127.7</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>	<b>488.2</b>	<b>453.1</b>	<b>426.4</b>
10		2001	<b>3 891.4</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
11	Field disposition and usage	2002	8.1	0.9	1.0	1.0	0.8	0.9
12		2001	8.8	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	296.7	25.5	27.2	30.4	26.9	35.0
16		2001	245.7	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	-118.0	-6.2	-10.5	-9.6	-9.6	-19.8
20		2001	-50.2	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	3 940.9	446.1	409.7	466.4	435.0	410.3
22		2001	3 677.2	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	4 127.7	466.3	427.4	488.2	453.1	426.4
24		2001	3 891.4	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
26		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
34		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
<b>Disposition :</b>								
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	<b>Total utility sales</b>	2002	-	-	-	-	-	-
62		2001	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2002	3 255.3	368.9	343.3	412.4	393.7	307.7
64		2001	3 692.6	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	714.3	84.1	75.0	62.9	49.7	98.0
66		2001	25.8	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-26.0	-4.3	-6.4	-6.2	-8.4	0.2
70		2001	-25.3	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-2.7	-2.6	-2.2	-2.7	-	4.4
74		2001	-15.9	-26.2	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>3 940.9</b>	<b>446.1</b>	<b>409.7</b>	<b>466.4</b>	<b>435.0</b>	<b>410.3</b>
76		2001	<b>3 677.2</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>



**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								
448.2	473.7	481.6	464.0					
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002	Production originale brute
0.3	0.3	0.3	0.3				2001	
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
447.9	473.4	481.3	463.7				2001	
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
447.9	473.4	481.3	463.7				2002	Prélèvements nets
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
0.9	0.9	0.9	0.8				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
40.0	39.0	36.2	36.5				2002	- Pertes lors de traitement
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-18.7	-15.2	-13.4	-15.0				2002	- Rectifications
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4				2002	Livraison de gaz marchand
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	
447.9	473.4	481.3	463.7				2002	Disposition total
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4				2002	<b>Total du gaz marchand</b>
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>61</b>
351.0	362.9	354.1	361.3				2002	Exportations
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	
75.2	90.9	103.5	75.0				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	6.5	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
0.2	-3.4	-1.4	3.7				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-5.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-0.7	-1.7	1.4	1.4				2002	Pertes dans les pipelines
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	
425.7	448.7	457.6	441.4				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	<b>75</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
2		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
6		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
10		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
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	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
22		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
24		2001	259.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
26		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
34		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
<b>Disposition :</b>								
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	275.1	32.9	28.7	31.1	30.8	31.9
46		2001	259.0	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	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
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	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>275.1</b>	<b>32.9</b>	<b>28.7</b>	<b>31.1</b>	<b>30.8</b>	<b>31.9</b>
76		<b>2001</b>	<b>259.0</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
29.7	29.6	32.5	27.9					<b>Approvisionnements :</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	2001	2
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	2001	3
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Production originale nette
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	5
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Prélèvements nets
29.7	29.6	32.5	27.9				2001	7
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	8
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	12
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	15
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Livraison de gaz marchand
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	16
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	Disposition total
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	17
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>Total du gaz marchand</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	18
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	19
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres amivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	21
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	22
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	23
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	24
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	25
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	27
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	- Ontario
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	29
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	31
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2001	32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	35
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	36
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	37
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	38
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	39
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	41
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	42
29.7	29.6	32.5	27.9				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	43

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	6 207.6	712.2	645.5	710.7	686.0	700.5
2		2001	6 209.2	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
3	Less field flared and waste	2002	407.6	45.2	42.5	48.6	45.9	49.5
4		2001	410.7	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
5	Net new production	2002	5 800.0	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
6		2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>5 800.0</b>	<b>667.0</b>	<b>603.0</b>	<b>662.1</b>	<b>640.1</b>	<b>651.0</b>
10		<b>2001</b>	<b>5 798.5</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
11	Field disposition and usage	2002	711.2	86.2	71.4	76.6	71.5	68.6
12		2001	719.6	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	478.2	79.7	65.3	70.6	66.0	63.0
14		2001	482.2	79.2	84.6	70.8	65.9	65.3
15	- Shrinkage	2002	64.8	8.6	6.8	6.9	5.9	6.5
16		2001	65.5	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
17	- Plant uses	2002	74.1	10.5	10.0	9.5	9.9	9.1
18		2001	74.7	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
19	- Adjustment	2002	-176.5	-69.1	-38.9	-35.6	-29.3	-11.8
20		2001	-245.5	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 648.2	551.1	488.4	534.1	516.1	515.6
22		2001	4 702.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
23	Total disposition	2002	5 800.0	667.0	603.0	662.1	640.1	651.0
24		2001	5 798.5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>4 648.2</b>	<b>551.1</b>	<b>488.4</b>	<b>534.1</b>	<b>516.1</b>	<b>515.6</b>
26		<b>2001</b>	<b>4 702.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
27	Received from distributor storage	2002	619.4	172.2	112.4	184.9	84.8	34.6
28		2001	494.2	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>5 267.6</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
34		<b>2001</b>	<b>5 196.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2002	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2002	-	-	-	-	-	-
38		2001	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2002	-	-	-	-	-	-
40		2001	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2002	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2002	-	-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2002	2 130.6	258.4	221.4	251.1	289.5	295.9
46		2001	1 772.5	245.7	250.7	203.2	197.6	168.0
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	1 206.2	272.6	220.3	282.4	156.7	100.0
50		2001	1 100.9	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	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>3 336.8</b>	<b>530.9</b>	<b>441.7</b>	<b>533.5</b>	<b>446.2</b>	<b>395.9</b>
62		<b>2001</b>	<b>2 873.4</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>236.7</b>
63	Exports	2002	15.1	1.6	0.8	1.0	0.6	1.3
64		2001	16.2	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	693.7	157.0	149.2	174.0	141.1	27.4
66		2001	1 014.8	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
67	Deliveries to distributor storage	2002	1 023.0	1.2	-	-	9.8	126.8
68		2001	1 024.6	21.3	-	20.9	68.6	165.8
69	Line pack fluctuation	2002	-0.6	-0.4	-0.3	-	0.2	1.0
70		2001	-2.1	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	55.9	7.4	6.3	6.7	5.6	5.5
72		2001	53.4	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
73	Pipeline losses	2002	143.7	25.6	3.1	3.8	-2.6	-7.7
74		2001	215.9	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>5 267.6</b>	<b>723.3</b>	<b>600.8</b>	<b>719.0</b>	<b>600.9</b>	<b>550.2</b>
76		<b>2001</b>	<b>5 196.2</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>

**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								
676.2	696.1	700.3	680.1					
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002	Production originale brute
47.7	41.1	43.5	43.6				2001	
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
628.5	655.0	656.8	636.5				2001	
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002	Production originale nette
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-				2001	
628.5	655.0	656.8	636.5				2002	Prélèvements nets
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
83.2	89.1	85.2	79.4				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001	
32.7	36.5	32.7	31.7				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001	
7.5	7.9	7.8	6.9				2002	- Pertes lors de traitement
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001	
5.1	6.8	6.4	6.8				2002	- Utilisation dans les usines
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001	
-3.9	1.0	6.7	4.4				2002	- Rectifications
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3				2002	Livraison de gaz marchand
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
628.5	655.0	656.8	636.5				2002	Disposition total
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001	
503.9	513.7	518.0	507.3				2002	Total du gaz marchand
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001	
8.2	0.2	1.9	20.2				2002	Destockage par les distributeurs
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001	
-	-	-	-				2002	Importations
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	Autres arrivages
-	-	-	-				2001	
512.1	513.9	519.9	527.5				2002	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	
-	-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Québec
-	-	-	-				2001	
247.9	83.3	250.1	233.0				2002	- Ontario
209.5	182.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2001	
-	-	-	-				2002	- Manitoba
-	-	-	-				2001	
42.8	33.7	37.5	60.3				2002	- Saskatchewan
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	
-	-	-	-				2002	- Alberta
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Colombie-Britannique
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Yukon
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-				2001	
-	-	-	-				2002	- Nunavut
-	-	-	-				2001	
290.7	117.0	287.8	293.3				2002	Total des ventes services de gaz
248.5	193.3	195.0	223.3	356.5	399.9	491.5	2001	
1.7	2.5	1.0	4.6				2002	Exportations
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001	
3.9	-	3.5	37.6				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001	
199.7	382.6	173.0	129.9				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2001	
1.6	-1.4	-1.5	0.2				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001	
6.4	6.0	5.6	6.4				2002	Gaz consommé dans les réseaux
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001	
8.1	7.2	50.7	55.5				2002	Pertes dans les pipelines
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001	
512.1	513.9	519.9	527.5				2002	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	647.7	2001	

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	126 932.6	15 263.3	13 545.7	15 145.7	14 056.0	14 075.1
2		2001	130 664.3	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	827.1	98.7	87.6	94.8	87.5	90.5
4		2001	1 081.8	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	126 105.5	15 164.6	13 458.1	15 050.9	13 968.5	13 984.6
6		2001	129 582.5	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.6	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	7 394.6	553.7	502.8	533.0	1 047.8	1 276.4
8		2001	9 803.9	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>118 710.9</b>	<b>14 610.9</b>	<b>12 955.3</b>	<b>14 517.9</b>	<b>12 920.7</b>	<b>12 708.2</b>
10		2001	<b>119 778.6</b>	<b>15 085.6</b>	<b>13 622.0</b>	<b>14 280.1</b>	<b>13 055.8</b>	<b>13 010.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	2 480.3	305.2	270.6	293.7	272.8	275.2
12		2001	2 285.6	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	2 588.1	344.7	239.6	301.7	283.6	330.3
14		2001	2 490.6	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	11 422.6	1 331.0	1 236.5	1 355.1	1 278.0	1 205.0
16		2001	10 744.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	3 884.5	435.5	432.1	469.2	518.1	404.7
18		2001	3 624.5	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	1 202.6	455.3	368.9	129.7	-51.7	36.2
20		2001	1 087.1	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	97 132.6	11 739.2	10 407.6	11 968.5	10 619.9	10 456.8
22		2001	99 546.1	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	118 710.9	14 610.9	12 955.3	14 517.9	12 920.7	12 708.2
24		2001	119 778.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>97 132.6</b>	<b>11 739.2</b>	<b>10 407.6</b>	<b>11 968.5</b>	<b>10 619.9</b>	<b>10 456.8</b>
26		2001	<b>99 546.1</b>	<b>12 356.4</b>	<b>11 240.0</b>	<b>11 913.5</b>	<b>10 959.1</b>	<b>10 988.5</b>
27	Received from distributor storage	2002	14 609.2	3 221.6	3 077.0	2 473.4	1 321.4	730.0
28		2001	13 623.1	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	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>111 741.8</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
34		2001	<b>113 169.2</b>	<b>14 927.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>
<b>Disposition :</b>								
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	4 052.2	682.9	661.6	634.7	452.3	397.3
44		2001	3 710.2	5 222.1	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	5 575.4	1 559.4	1 397.0	1 271.1	910.1	242.5
46		2001	5 606.7	6 943.7	1 979.3	1 527.4	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	908.2	216.6	171.6	196.0	110.5	78.0
48		2001	1 016.9	1 434.4	241.1	249.4	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	11 674.8	1 638.5	1 562.1	1 851.4	1 516.6	1 164.6
52		2001	12 450.9	16 824.3	2 023.3	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	376.1	71.5	55.6	87.8	60.5	38.6
54		2001	315.8	519.2	51.3	66.2	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>22 586.7</b>	<b>4 370.9</b>	<b>3 847.9</b>	<b>4 041.0</b>	<b>3 050.0</b>	<b>1 921.0</b>
62		2001	<b>23 100.5</b>	<b>4 970.2</b>	<b>4 503.3</b>	<b>3 970.2</b>	<b>2 778.7</b>	<b>1 845.8</b>
63	Exports	2002	67 328.7	8 082.9	7 452.2	7 929.1	6 847.7	6 939.6
64		2001	69 346.3	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	11 671.8	1 399.3	1 202.5	1 261.1	1 296.8	1 349.3
66		2001	9 850.9	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	7 120.0	672.8	597.9	860.3	574.5	869.2
68		2001	7 470.7	8 552.4	99.7	262.3	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	-216.1	-15.6	-26.1	-30.2	-22.7	-15.0
70		2001	-86.0	-115.1	31.0	38.1	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	3 809.3	430.2	395.1	435.7	379.6	407.5
72		2001	3 381.1	4 431.4	456.7	344.7	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-558.6	20.3	15.1	-55.1	-184.6	-284.8
74		2001	105.7	216.4	-2.5	130.0	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>111 741.8</b>	<b>14 960.8</b>	<b>13 484.6</b>	<b>14 441.9</b>	<b>11 941.3</b>	<b>11 186.8</b>
76		2001	<b>113 169.2</b>	<b>14 927.1</b>	<b>14 226.0</b>	<b>13 531.3</b>	<b>12 174.7</b>	<b>11 947.8</b>

(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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
13 410.1	13 907.2	14 022.4	13 507.1				2002	Production originale brute	1
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2001		2
92.3	90.3	92.8	92.6				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001		4
13 317.8	13 816.9	13 929.6	13 414.5				2002	Production originale nette	5
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2001		6
1 231.9	937.4	691.7	619.9				2002	Moins gaz injecté et stocké	7
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001		8
<b>12 085.9</b>	<b>12 879.5</b>	<b>13 237.9</b>	<b>12 794.6</b>				<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>12 362.2</b>	<b>13 012.0</b>	<b>13 039.3</b>	<b>12 311.2</b>	<b>13 252.7</b>	<b>13 258.1</b>	<b>13 874.7</b>	<b>2001</b>		<b>10</b>
265.3	266.5	270.4	260.6				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001		12
242.9	300.4	283.3	261.6				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2001		14
1 141.2	1 277.0	1 340.0	1 258.8				2002	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001		16
402.7	421.6	395.7	404.9				2002	- Utilisation dans les usines (2)	17
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2001		18
-47.2	94.6	170.9	46.1				2002	- Rectifications	19
-146.7	-9.9	56.3	231.2	-359.8	233.4	407.5	2001		20
10 081.0	10 519.4	10 777.6	10 562.6				2002	Livraison de gaz marchand	21
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 165.3	2001		22
12 085.9	12 879.5	13 237.9	12 794.6				2002	Disposition total	23
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001		24
<b>10 081.0</b>	<b>10 519.4</b>	<b>10 777.6</b>	<b>10 562.6</b>				<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>10 397.7</b>	<b>10 783.3</b>	<b>10 728.4</b>	<b>10 179.2</b>	<b>11 208.0</b>	<b>10 756.2</b>	<b>11 165.3</b>	<b>2001</b>		<b>26</b>
837.8	1 286.5	811.8	849.7				2002	Destockage par les distributeurs	27
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
<b>10 918.8</b>	<b>11 805.9</b>	<b>11 589.4</b>	<b>11 412.3</b>				<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	<b>2001</b>		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
309.0	296.5	300.8	317.1				2002	- Québec	43
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001		44
18.3	158.3	8.6	10.1				2002	- Ontario	45
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	859.2	2001		46
41.3	23.8	28.1	40.3				2002	- Manitoba	47
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
915.3	858.8	949.9	1 017.6				2002	- Alberta	51
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001		52
21.9	8.6	13.0	18.6				2002	- Colombie-Britannique	53
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
<b>1 305.8</b>	<b>1 346.0</b>	<b>1 300.4</b>	<b>1 403.7</b>				<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>1 268.9</b>	<b>1 253.1</b>	<b>1 231.0</b>	<b>1 279.3</b>	<b>1 863.7</b>	<b>2 528.2</b>	<b>3 451.3</b>	<b>2001</b>		<b>62</b>
7 004.5	7 625.7	7 787.7	7 659.3				2002	Exportations	63
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 249.8	2001		64
1 236.5	1 394.5	1 276.5	1 255.3				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.6	1 322.1	1 243.5	1 276.9	2001		66
1 005.9	881.9	837.4	820.1				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	162.8	2001		68
-31.2	-36.1	-38.2	-1.0				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2001		70
406.8	493.4	446.1	414.9				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001		72
-9.5	100.5	-20.5	-140.0				2002	Pertes dans les pipelines	73
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2001		74
<b>10 918.8</b>	<b>11 805.9</b>	<b>11 589.4</b>	<b>11 412.3</b>				<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>11 181.8</b>	<b>11 603.9</b>	<b>11 723.6</b>	<b>10 594.0</b>	<b>11 795.8</b>	<b>11 883.6</b>	<b>12 428.5</b>	<b>2001</b>		<b>76</b>

(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 Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	23 692.3	2 585.1	2 404.2	2 793.4	2 761.7	2 840.4
2		2001	21 271.1	2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2002	79.4	8.3	7.4	8.9	9.5	5.8
4		2001	104.5	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	23 612.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
6		2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	4.0	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>23 608.9</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>	<b>2 784.5</b>	<b>2 752.2</b>	<b>2 834.6</b>
10		2001	<b>21 166.6</b>	<b>2 187.5</b>	<b>2 010.0</b>	<b>2 200.3</b>	<b>2 322.3</b>	<b>2 434.4</b>
11	Field disposition and usage	2002	665.5	80.0	69.1	76.2	76.1	69.9
12		2001	628.9	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	1 597.3	208.1	178.6	196.3	187.6	187.6
16		2001	1 820.1	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	612.8	75.8	47.4	56.9	63.9	78.2
18		2001	573.1	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 190.8	- 119.0	-48.0	169.7	-76.7	-28.0
20		2001	- 366.2	- 19.3	4.7	-19.1	- 137.4	-2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	20 924.1	2 331.9	2 149.7	2 285.4	2 501.3	2 526.9
22		2001	18 510.7	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	23 608.9	2 576.8	2 396.8	2 784.5	2 752.2	2 834.6
24		2001	21 166.6	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>20 924.1</b>	<b>2 331.9</b>	<b>2 149.7</b>	<b>2 285.4</b>	<b>2 501.3</b>	<b>2 526.9</b>
26		2001	<b>18 510.7</b>	<b>1 829.6</b>	<b>1 652.0</b>	<b>1 876.3</b>	<b>2 118.9</b>	<b>2 097.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	1 345.4	209.2	212.0	210.7	104.0	133.3
28		2001	1 527.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>22 289.5</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
34		2001	<b>20 037.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
<b>Disposition :</b>								
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	855.3	126.0	123.4	131.8	130.3	147.0
46		2001	979.2	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	3 796.4	456.9	450.1	487.0	428.3	383.4
52		2001	2 487.5	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	1 303.0	340.1	280.6	328.7	142.7	82.7
54		2001	1 139.5	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	-	-	-	-	-	-
81	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>5 954.7</b>	<b>923.0</b>	<b>854.1</b>	<b>947.5</b>	<b>701.3</b>	<b>813.1</b>
82		2001	<b>4 586.2</b>	<b>6 955.1</b>	<b>815.1</b>	<b>557.9</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	8 766.5	961.0	1 097.9	1 042.4	973.2	946.1
64		2001	8 656.0	11 558.1	956.7	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	3 360.1	415.7	379.5	452.9	434.1	383.4
66		2001	3 436.5	4 771.8	353.3	410.3	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	4 157.9	9.3	38.2	18.6	465.6	732.6
68		2001	2 409.4	2 992.6	1.4	-	297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	-6.4	1.4	-3.9	0.6	5.6	-2.8
70		2001	67.8	74.5	3.9	51.9	-1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	373.0	87.1	52.2	56.5	39.0	31.7
72		2001	596.0	748.5	89.6	182.5	87.6	37.0
73	Pipeline losses	2002	- 336.3	143.6	-56.3	-22.6	-13.5	-43.9
74		2001	286.0	454.6	94.4	-107.8	201.9	-16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>22 289.5</b>	<b>2 541.1</b>	<b>2 361.7</b>	<b>2 496.1</b>	<b>2 605.3</b>	<b>2 660.2</b>
76		2001	<b>20 037.9</b>	<b>2 113.6</b>	<b>1 939.5</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>



**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									
							<b>Approvisionnements :</b>		
2 696.3	2 741.7	2 444.7	2 424.8				2002	Production originale brute	1
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001		2
10.0	8.4	12.4	8.7				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	6.7	8.6	2001		4
2 686.3	2 733.3	2 432.3	2 416.1				2002	Production originale nette	5
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		6
-	4.0	-	-				2002	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-				2001		8
<b>2 686.3</b>	<b>2 729.3</b>	<b>2 432.3</b>	<b>2 416.1</b>				2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>2 303.1</b>	<b>2 607.0</b>	<b>2 614.9</b>	<b>2 487.1</b>	<b>2 590.6</b>	<b>2 497.7</b>	<b>2 534.5</b>	2001		<b>10</b>
73.1	75.8	69.6	75.7				2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001		12
-	-	-	-				2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-				2001		14
182.3	154.6	154.5	147.7				2002	- Pertes lors de traitement	15
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001		16
69.5	78.0	77.9	65.2				2002	- Utilisation dans les usines	17
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001		18
-24.2	-29.3	-19.8	-15.5				2002	- Rectifications	19
32.7	-106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	-188.8	2001		20
2 385.6	2 450.2	2 150.1	2 143.0				2002	Livraison de gaz marchand	21
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001		22
2 686.3	2 729.3	2 432.3	2 416.1				2002	Disposition total	23
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001		24
<b>2 385.6</b>	<b>2 450.2</b>	<b>2 150.1</b>	<b>2 143.0</b>				2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>1 980.9</b>	<b>2 371.7</b>	<b>2 367.6</b>	<b>2 216.6</b>	<b>2 306.9</b>	<b>2 227.8</b>	<b>2 391.4</b>	2001		<b>26</b>
151.3	154.4	101.7	68.8				2002	Destockage par les distributeurs	27
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001		28
-	-	-	-				2002	Importations	29
-	-	-	-				2001		30
-	-	-	-				2002	Autres arrivages	31
-	-	-	-				2001		32
<b>2 536.9</b>	<b>2 604.6</b>	<b>2 251.8</b>	<b>2 211.8</b>				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	2001		<b>34</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-				2002	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-				2001		36
-	-	-	-				2002	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-				2001		38
-	-	-	-				2002	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-				2001		40
-	-	-	-				2002	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-				2001		42
-	-	-	-				2002	- Québec	43
-	-	-	-				2001		44
138.5	56.5	-	1.6				2002	- Ontario	45
114.6	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001		46
-	-	-	-				2002	- Manitoba	47
-	-	-	-				2001		48
-	-	-	-				2002	- Saskatchewan	49
-	-	-	-				2001		50
368.4	367.6	420.8	433.9				2002	- Alberta	51
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001		52
18.1	20.9	19.6	69.6				2002	- Colombie-Britannique	53
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001		54
-	-	-	-				2002	- Yukon	55
-	-	-	-				2001		56
-	-	-	-				2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-				2001		58
-	-	-	-				2002	- Nunavut	59
-	-	-	-				2001		60
<b>525.0</b>	<b>445.0</b>	<b>440.4</b>	<b>505.3</b>				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>500.3</b>	<b>512.2</b>	<b>476.4</b>	<b>463.7</b>	<b>728.7</b>	<b>791.7</b>	<b>848.5</b>	2001		<b>62</b>
967.5	897.1	950.9	930.4				2002	Exportations	63
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001		64
295.3	324.2	322.9	352.1				2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001		66
624.3	938.6	659.5	471.0				2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001		68
2.2	-5.6	0.7	-4.4				2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001		70
24.4	26.6	26.5	27.0				2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001		72
-101.8	-23.1	-149.1	-69.6				2002	Pertes dans les pipelines	73
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001		74
<b>2 536.9</b>	<b>2 604.6</b>	<b>2 251.8</b>	<b>2 211.8</b>				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>2 129.8</b>	<b>2 457.8</b>	<b>2 422.3</b>	<b>2 260.9</b>	<b>2 369.0</b>	<b>2 450.0</b>	<b>2 698.3</b>	2001		<b>76</b>

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	283.7	36.5	31.9	34.1	33.3	33.2
2		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.7	0.1	-	0.1	0.1	0.1
4		2001	-	0.1	-	-	-	-
5	Net new production	2002	283.0	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
6		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	283.0	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
10		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	47.3	6.1	5.4	5.7	5.8	5.6
16		2001	60.3	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	15.1	1.9	1.7	1.7	1.4	1.4
18		2001	15.5	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
22		2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	283.0	36.4	31.9	34.0	33.2	33.1
24		2001	364.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
26		2001	288.4	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	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
34		2001	288.4	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
<b>Disposition :</b>								
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	220.8	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
54		2001	288.4	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	<b>Total utility sales</b>	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
62		2001	288.4	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	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	220.6	28.4	24.8	26.6	26.2	26.1
76		2001	288.4	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								
31.6	32.6	29.5	21.0					
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002	Production originale brute
0.1	-	0.1	0.1				2001	
							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	32.6	29.4	20.9			0.1	2001	
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2001	
							2002	Moins gaz injecté et stocké
							2001	
31.5	32.6	29.4	20.9				2002	<b>Prélèvements nets</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2001	
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2001	
5.4	5.4	4.7	3.4				2002	- Pertes lors de traitement
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	
1.1	1.6	2.7	1.6				2002	- Utilisation dans les usines
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	Livraison de gaz marchand
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
31.5	32.6	29.4	20.9				2002	Disposition total
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>Total du gaz marchand</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	- Colombie-Britannique
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
25.0	25.6	22.0	15.9				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	931.9	126.3	119.1	102.8	106.4	106.4
2		2001	1 070.4	1 472.8	113.1	108.5	115.8	123.3
3	Less field flared and waste	2002	3.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.5
4		2001	2.7	3.7	0.3	0.2	0.3	0.4
5	Net new production	2002	928.5	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
6		2001	1 067.7	1 469.1	112.8	108.3	115.5	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2002	<b>928.5</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>	<b>102.5</b>	<b>106.1</b>	<b>105.9</b>
10		2001	<b>1 067.7</b>	<b>1 469.1</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>122.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	138.3	21.7	21.0	16.8	15.4	15.2
16		2001	189.2	258.2	20.0	19.0	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	86.1	12.0	11.1	11.2	11.3	8.4
18		2001	88.5	123.2	9.9	9.6	10.7	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	704.1	92.2	86.7	74.5	79.4	82.3
22		2001	790.0	1 087.7	82.9	79.7	84.5	91.4
23	Total disposition	2002	928.5	125.9	118.8	102.5	106.1	105.9
24		2001	1 067.7	1 469.1	112.8	108.3	115.5	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	<b>704.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
26		2001	<b>790.0</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>91.4</b>
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>704.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
34		2001	<b>790.0</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>91.4</b>
<b>Disposition :</b>								
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	644.3	85.7	81.1	68.3	74.0	76.0
54		2001	721.3	996.8	74.8	72.7	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	59.8	6.5	5.6	6.2	5.4	6.3
58		2001	68.7	90.9	8.1	7.0	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>704.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
62		2001	<b>790.0</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>91.4</b>
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	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>704.1</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>	<b>74.5</b>	<b>79.4</b>	<b>82.3</b>
76		2001	<b>790.0</b>	<b>1 087.7</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>91.4</b>

**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								
								<b>Approvisionnements :</b>
97.8	105.5	95.6	72.0				2002	Production originale brute
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	
0.4	0.3	0.6	0.4				2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
9.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	Production originale nette
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	<b>Prélèvements nets</b>
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
13.5	14.6	12.6	7.5				2002	- Pertes lors de traitement
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	
8.8	9.1	8.4	5.8				2002	- Utilisation dans les usines
9.0	9.4	11.4	9.6	10.5	12.3	11.9	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	Livraison de gaz marchand
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
97.4	105.2	95.1	71.6				2002	Disposition total
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	<b>Total du gaz marchand</b>
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2002	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta
68.5	74.0	67.0	49.7				2002	- Colombie-Britannique
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
6.6	7.5	7.1	8.6				2002	- Territoires du Nord-Ouest
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2001	
75.1	81.5	74.1	58.3				2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
66.5	98.1	100.5	98.8	107.7	103.6	86.4	2001	

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

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	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								
<b>Supply :</b>								
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	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
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	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	2 142.8	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
30		2001	2 911.9	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>2 142.8</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
34		<b>2001</b>	<b>2 911.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
<b>Disposition :</b>								
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	1 822.9	256.9	344.2	289.6	173.7	281.6
46		2001	2 190.1	212.3	283.2	461.5	452.0	311.4
47	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-
52		2001	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-
54		2001	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2002	-	-	-	-	-	-
56		2001	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-
58		2001	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2002	-	-	-	-	-	-
60		2001	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 822.9</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
62		<b>2001</b>	<b>2 190.1</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	319.9	-	-	-	-	-
68		2001	721.8	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 142.8</b>	<b>256.9</b>	<b>344.2</b>	<b>289.6</b>	<b>173.7</b>	<b>281.6</b>
76		<b>2001</b>	<b>2 911.9</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>

**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								
								<b>Approvisionnements :</b>
								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 <b>Prélèvements nets 9</b>
								- 2001 <b>10</b>
								2002 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								- 2001 12
								2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								- 2001 14
								- 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 <b>Total du gaz marchand 25</b>
								- 2001 <b>26</b>
								2002 Destockage par les distributeurs 27
								- 2001 28
251.4	221.7	121.3	202.4					2002 Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 30	
								2002 Autres amivages 31
								- 2001 32
251.4	221.7	121.3	202.4					2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 <b>34</b>	
								<b>Utilisation :</b>
								2002 Ventes des services - T.-N.-L. 35
								- 2001 36
								2002 - Île-Du-Prince-Édouard 37
								- 2001 38
								2002 - Nouvelle-Écosse 39
								- 2001 40
								2002 - Nouveau-Brunswick 41
								- 2001 42
								2002 - Québec 43
								- 2001 44
125.1	120.2	102.2	129.4					2002 - Ontario 45
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001 46	
								2002 - Manitoba 47
								- 2001 48
								2002 - Saskatchewan 49
								- 2001 50
								2002 - Alberta 51
								- 2001 52
								2002 - Colombie-Britannique 53
								- 2001 54
								2002 - Yukon 55
								- 2001 56
								2002 - Territoires du Nord-Ouest 57
								- 2001 58
								2002 - Nunavut 59
								- 2001 60
125.1	120.2	102.2	129.4					2002 <b>Total des ventes services de gaz 61</b>
122.0	94.2	117.8	135.7	335.9	293.1	369.5	2001 <b>62</b>	
								2002 Exportations 63
								- 2001 64
								2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								- 2001 66
126.3	101.5	19.1	73.0					2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
157.3	193.2	101.7	159.3					- 2001 68
								2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
								- 2001 70
								2002 Gaz consommé dans les réseaux 71
								- 2001 72
								2002 Pertes dans les pipelines 73
								- 2001 74
251.4	221.7	121.3	202.4					2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001 <b>76</b>	

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

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2002	2 936.1		354.0	354.6	376.0	338.3	281.8
02		2001	2 524.7	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	3.4		0.4	0.2	0.2	0.3	0.2
04		2001	2.5	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	397.4		48.1	38.9	44.4	128.8	19.5
06		2001	277.3	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2002	181.4		15.7	15.3	17.0	15.7	21.9
08		2001	147.8	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	28.4		3.7	3.3	1.9	3.4	3.8
12		2001	31.0	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	6 138.3		789.2	713.7	696.9	671.5	667.5
14		2001	6 860.0	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	281.2		35.5	33.5	29.4	26.3	29.5
16		2001	344.1	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>6 629.3</b>		<b>844.1</b>	<b>765.8</b>	<b>745.2</b>	<b>716.9</b>	<b>722.5</b>
18		<b>2001</b>	<b>7 382.9</b>	<b>10 165.4</b>	<b>884.7</b>	<b>831.3</b>	<b>842.9</b>	<b>754.5</b>	<b>783.9</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2002	116.7		11.2	11.9	13.4	11.2	13.1
20		2001	99.3	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	15.9		1.9	1.6	1.0	1.8	2.0
24		2001	14.5	20.0	1.4	1.5	1.8	1.7	1.2
25	Alberta	2002	3 498.7		482.7	378.7	452.8	375.5	371.6
26		2001	4 086.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	222.4		28.6	25.1	25.8	24.2	29.0
28		2001	257.9	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>3 853.7</b>		<b>524.4</b>	<b>417.3</b>	<b>493.0</b>	<b>412.7</b>	<b>415.7</b>
30		<b>2001</b>	<b>4 458.5</b>	<b>6 065.3</b>	<b>543.3</b>	<b>523.3</b>	<b>453.0</b>	<b>471.8</b>	<b>493.0</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2002	20.3		1.6	2.5	2.5	2.2	0.6
34		2001	22.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	10 179.5		1 099.9	1 101.0	1 183.3	1 109.3	1 108.1
36		2001	8 894.4	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	862.4		103.9	90.4	90.4	111.1	109.9
38		2001	679.1	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>11 062.2</b>		<b>1 205.4</b>	<b>1 193.9</b>	<b>1 276.2</b>	<b>1 222.6</b>	<b>1 218.6</b>
40		<b>2001</b>	<b>9 596.0</b>	<b>13 122.7</b>	<b>926.1</b>	<b>1 021.0</b>	<b>1 202.3</b>	<b>1 063.7</b>	<b>1 077.5</b>
		Metric Tonnes - Tonne métrique							
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2002	-		-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-	-	-	-
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	5 017 004		593 882	544 927	604 048	566 257	558 161
46		2001	5 166 951	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	641 718		68 810	71 739	77 702	75 234	76 137
48		2001	678 110	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>5 658 722</b>		<b>662 692</b>	<b>616 666</b>	<b>681 750</b>	<b>641 491</b>	<b>634 298</b>
50		<b>2001</b>	<b>5 845 061</b>	<b>7 835 433</b>	<b>693 050</b>	<b>637 875</b>	<b>675 888</b>	<b>622 708</b>	<b>650 288</b>

(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							<b>Utilisation en recyclage</b>		
333.3	146.6	383.3	368.2				2002	Pertes (1)	01
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2001		02
0.5	0.2	1.1	0.3				2002	Gaz brûlé (2)	03
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001		04
37.3	12.7	33.3	34.4				2002	Consommation (2)	05
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
27.1	24.3	22.0	22.4				2002	Nouvelle-Écosse	07
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
3.0	3.6	3.0	2.9				2002	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001		12
675.0	659.9	620.9	643.7				2002	Alberta	13
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001		14
27.8	47.6	20.5	31.1				2002	Colombie-Britannique	15
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001		16
732.9	735.4	666.4	700.1				2002	Canada	17
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2001		18
							<b>Butane</b>		
12.9	14.7	14.2	14.1				2002	Nouvelle-Écosse	19
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
1.8	2.0	2.0	1.8				2002	Saskatchewan	23
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001		24
378.0	388.0	339.8	331.6				2002	Alberta	25
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001		26
24.5	22.7	18.6	23.9				2002	Colombie-Britannique	27
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001		28
417.2	427.4	374.6	371.4				2002	Canada	29
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2001		30
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
-	-	-	-				2002	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
2.9	2.0	3.0	3.0				2002	Saskatchewan	33
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001		34
1 019.4	1 124.1	1 092.8	1 341.6				2002	Alberta	35
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001		36
100.1	113.4	32.8	110.4				2002	Colombie-Britannique	37
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001		38
1 122.4	1 239.5	1 128.6	1 455.0				2002	Canada	39
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-	-	-	-				2002	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
452 175	543 791	586 760	567 003				2002	Alberta	45
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001		46
65 467	73 922	66 665	66 042				2002	Colombie-Britannique	47
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001		48
517 642	617 713	653 425	633 045				2002	Canada	49
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2001		50

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

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

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

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

#### *Pétrole brut synthétique*

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

#### *Bitumineux brut*

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

### **Condensate**

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

### **Pentanes plus**

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

### **Gas Utilities**

#### **Total marketable gas**

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

#### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

#### **Other receipts**

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

#### **Exports**

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

#### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

#### **Propane**

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

#### **Butanes**

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

#### **Ethane**

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

### **Condensat**

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

### **Pentanes plus**

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

### **Services de gaz**

#### **Total de gaz marchand**

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

#### **Importations**

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

#### **Autres arrivages**

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

#### **Exportations**

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

#### **Ventes directes**

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

### **Liquides de gaz naturel**

#### **Propane**

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

#### **Butanes**

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

#### **Éthane**

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

# Income in Canada

Your authoritative reference  
sources for **key** income data

THE PUBLICATION:  
*Income in Canada*

Your analytical overview of  
all topical income concepts  
in one book!

- A **decade** of income data on national and provincial levels
- Unbiased **analysis**
- Straightforward **tables and charts**
- **Print and electronic** formats
- **Annual** publication

*Keep abreast of trends!*

THE CD-ROM:  
*Income Trends in Canada*

Your invaluable tool to easily create your  
own tables and charts!

- **Two decades** of income data
- Simple **browsing** and flexible **data retrieval** with Beyond 20/20™ software
- **Graphing** and **mapping** features
- More provincial and **selected metropolitan area** tables
- **Annual** updated product releases

*Get over 2,000,000 facts at your fingertips!*

*Income in Canada* publication (cat. no. 75-202-RPE) is available for \$45\*. *Income Trends in Canada* CD-ROM (cat. no. 13F0022XCB) is available for \$195\*. Mail your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369 or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

*Income in Canada* (cat. no. 75-202-XIE) may also be downloaded directly from Statistics Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca), Products and Services.

\*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. For shipments to other countries, please add \$10. Federal government departments must include their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

**Order today and get the  
informed advantage**

# Le revenu au Canada

Vos sources de référence sur  
les données **clés** du revenu

LA PUBLICATION :  
*Le revenu au Canada*

Un survol analytique de tous  
les concepts du revenu dans un  
seul ouvrage!

- Une **décennie** de données pour le Canada et les provinces
- Des **analyses** non biaisées
- Des **tableaux et des graphiques** clairs
- Sur support **papier ou électronique**
- Une publication **annuelle**

*Soyez au fait des tendances!*

LE CD-ROM :  
*Tendances du revenu au Canada*

Un outil indispensable pour créer facilement  
vos propres tableaux et graphiques!

- **Deux décennies** de données
- Des données faciles à **parcourir** et à **extraire** grâce au logiciel Beyond 20/20™
- Création instantanée de **graphiques** et de **cartes**
- Davantage de tableaux sur les provinces et **diverses régions métropolitaines**
- Produit diffusé **annuellement**

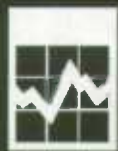
*Mettez la main sur plus de 2 000 000 de faits!*

La publication *Le revenu au Canada* (n° 75-202-RPF au cat.) vous est offerte à 45 \$\*. Le CD-ROM *Tendances du revenu au Canada* (n° 13F0022XCB au cat.) vous est offert à 195 \$\*. Postez votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également TÉLÉPHONER sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIER au 1 877 287-4369 ou envoyer un COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

Vous pouvez télécharger *Le revenu au Canada* (n° 75-202-XIF au cat.) directement du site Web de Statistique Canada, à l'adresse [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) (sous la rubrique *Produits et services*).

\*Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer leur code d'organisme RI et leur code de référence RI sur toutes les commandes.

**Tirez avantage de ces  
produits dès maintenant**



# 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](mailto: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.	<b>SUBTOTAL</b>	
▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).	<b>GST (7%)</b>	
▶ 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.	<b>Applicable PST</b>	
▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code _____ and IS Reference Code _____.	<b>Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)</b>	
▶ ** 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 <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .	<b>GRAND TOTAL</b>	
		<b>PF021050</b>

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada / Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://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](mailto:order@statcan.ca)

1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

A l'attention de \_\_\_\_\_

Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_

Province \_\_\_\_\_

( )

( )

Code postal \_\_\_\_\_

Téléphone \_\_\_\_\_

Télécopieur \_\_\_\_\_

Courriel : \_\_\_\_\_

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

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

Veuillez débitier mon compte

VISA

Master Card

American Express

N° de carte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

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

Signature \_\_\_\_\_

Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_

(à l'ordre du Receveur général du Canada)

N° du bon de commande \_\_\_\_\_

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée \_\_\_\_\_

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*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.

TOTAL

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

TPS (7 %)

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.

TVP en vigueur

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 \_\_\_\_\_.

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)

\*\* 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](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL GÉNÉRAL

PF021050

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

# Add to your favorites

# Ajoutez à vos

STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010368354

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DU CANADA

DATE DUE

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself what this online catalogue has to offer!**

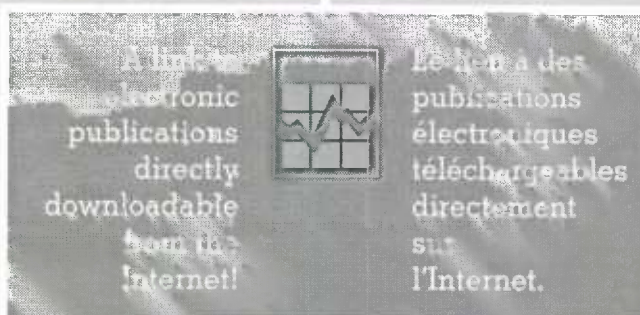
### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**



# www.statcan.ca

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

# READING, DISCOVERY AND EXPLORATION...

# QUAND PLAISIR DE LIRE RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

### Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intriguing photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

### Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

### Place your order NOW!

Canada Year Book 2001  
(Cat. No. 11-402-XPE): ~~\$65~~ \$52  
CALL toll-free 1 800 267-6677  
FAX toll-free 1 877 287-4369

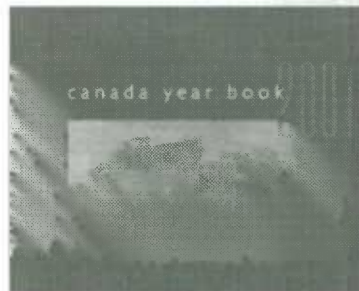
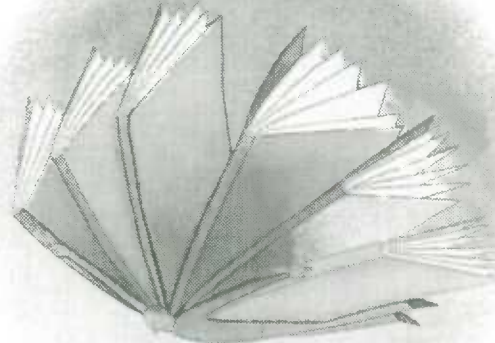
MAIL to: Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

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 clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

our Web site at: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

### Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilletter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada au creux de la main.

### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat amical ou de terminer un rapport de recherche.

C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

### Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001  
(n° 11-402-XPF au catalogue) : ~~65~~ \$ 52  
TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677  
TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

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

Envoyez un message par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

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 notre site Web à : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Découvrez la majestueuse épopée  
du Canada d'un océan à l'autre.



PSM100-0010