

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

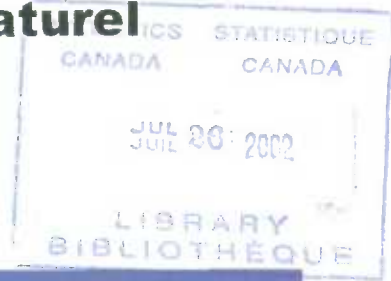


# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

February 2002

Février 2002



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

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

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

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

## Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

February 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

Février 2002

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

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

July 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 54, No. 2

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, 2002

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

Juillet 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 54, no. 2

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

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

## Symbols

The following symbols are used in this Statistics Canada publication:

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

## Signes conventionnels

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

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

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

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

and

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

## 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.

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.



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	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	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	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	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.

## HIGHLIGHTS

### February 2002

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2002 increased 4.2% amounting to 10.5 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in February 2001. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 1.8% over February 2001.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 8.3 million cubic metres (56.3%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (42.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.3% to 17.3 billion cubic metres from 17.5 billion cubic metres in February 2001. Marketable Gas production for February amounted to 13.7 billion cubic metres, a decrease of 1.6%.

The disposition of natural gas for February 2002 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.8 billion cubic metres exported; 7.4 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Février 2002

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour février 2002 a augmenté de 4,2% pour atteindre 10,5 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en février 2001. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 1,8% par rapport à février 2001.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2002 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (56,3%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (42,7%) 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 baissé de 1,3% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 17,5 milliards de mètres cubes (en février 2001). En février 2002, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,7 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,6%.

Au cours du mois de février 2002, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	5 166.2		2 711.3	2 454.9		
2		2001	5 408.2	33 206.2	2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6
3	Light and Medium Crude Oil	2002	8 037.7		4 042.1	3 995.6		
4		2001	7 634.3	46 729.8	3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4
5	Synthetic Crude Oil	2002	4 260.1		2 298.8	1 961.3		
6		2001	3 218.2	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9
7	Crude Bitumen	2002	2 601.0		1 368.8	1 232.2		
8		2001	2 900.8	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>20 065.0</b>		<b>10 421.0</b>	<b>9 644.0</b>		
10		<b>2001</b>	<b>19 161.5</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>
11	Condensate	2002	191.9		99.9	92.0		
12		2001	171.5	1 134.8	88.4	83.1	87.0	89.3
13	Pentanes Plus	2002	1 604.9		834.1	770.8		
14		2001	1 730.6	9 665.6	895.7	834.9	852.9	766.0
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>21 861.8</b>		<b>11 355.0</b>	<b>10 506.8</b>		
16		<b>2001</b>	<b>21 063.6</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>
17	Imports	2002	8 592.1		4 338.8	4 253.3		
18		2001	9 677.3	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>30 453.9</b>		<b>15 693.8</b>	<b>14 760.1</b>		
20		<b>2001</b>	<b>30 740.9</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>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2002	3 805.1		1 792.0	2 013.1		
22		2001	4 172.7	23 214.7	2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2
23	- Quebec	2002	3 780.8		2 001.9	1 778.9		
24		2001	3 565.2	21 482.6	1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5
25	- Ontario	2002	4 390.0		2 393.8	1 996.2		
26		2001	4 660.6	27 662.7	2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-		
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	593.8		317.7	276.1		
30		2001	613.0	3 704.1	326.7	286.3	273.4	120.3
31	- Alberta	2002	4 242.6		2 259.9	1 982.7		
32		2001	4 269.6	23 604.7	2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8
33	- British Columbia	2002	558.0		300.1	257.9		
34		2001	563.4	3 407.4	294.6	268.8	212.6	298.9
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-		
36		2001	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>17 370.3</b>		<b>9 065.4</b>	<b>8 304.9</b>		
38		<b>2001</b>	<b>17 844.5</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>
39	Exports to the United States	2002	12 946.1		6 640.3	6 305.8		
40		2001	12 991.6	79 301.3	6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-		
42		2001	89.5	269.9	89.5	-	88.9	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>12 946.1</b>		<b>6 640.3</b>	<b>6 305.8</b>		
44		<b>2001</b>	<b>13 081.1</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>
45	Net Inventory Changes	2002	77.5		- 198.2	275.7		
46		2001	56.2	672.3	205.8	- 149.6	139.5	70.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	68.9		41.5	27.4		
48		2001	57.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4
49	Losses and Adjustments	2002	-8.9		144.8	- 153.7		
50		2001	- 298.6	-1 147.0	- 255.3	-43.3	-31.6	-87.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>30 453.9</b>		<b>15 693.8</b>	<b>14 760.1</b>		
52		<b>2001</b>	<b>30 740.9</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>

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



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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	2 119.2	-	941.0	1 178.2	-	-	-
4		2001	1 303.2	8 632.8	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>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</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>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</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>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</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	133.9	-	133.9	-	-	-	-
22		2001	152.4	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
23	- Quebec	2002	311.5	-	217.8	93.7	-	-	-
24		2001	102.7	618.7	-	102.7	57.5	-	-
25	- Ontario	2002	348.8	-	78.7	270.1	-	-	-
26		2001	239.9	2 959.1	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>794.2</b>	<b>-</b>	<b>430.4</b>	<b>363.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>2001</b>	<b>495.0</b>	<b>5 761.5</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	1 302.0	-	476.1	825.9	-	-	-
40		2001	812.8	2 843.6	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>1 302.0</b>	<b>-</b>	<b>476.1</b>	<b>825.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2001</b>	<b>812.8</b>	<b>2 843.6</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	23.0	-	34.5	-11.5	-	-	-
46		2001	-4.6	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>2 119.2</b>	<b>-</b>	<b>941.0</b>	<b>1 178.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>2001</b>	<b>1 303.2</b>	<b>8 632.8</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
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>707.0</b>	<b>874.1</b>	<b>829.7</b>	<b>851.6</b>	<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>707.0</b>	<b>874.1</b>	<b>829.7</b>	<b>851.6</b>	<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>707.0</b>	<b>874.1</b>	<b>829.7</b>	<b>851.6</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
<b>508.4</b>	<b>637.1</b>	<b>491.5</b>	<b>560.9</b>	<b>711.5</b>	<b>683.9</b>	<b>336.0</b>	<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>38</b>
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
<b>158.9</b>	<b>31.3</b>	<b>177.1</b>	<b>107.2</b>	<b>224.5</b>	<b>119.4</b>	<b>516.0</b>	<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>44</b>
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
<b>660.3</b>	<b>689.3</b>	<b>652.2</b>	<b>707.0</b>	<b>874.1</b>	<b>829.7</b>	<b>851.6</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>2001</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	98.5	564.0	50.5	48.0	38.7	40.2	46.9
12		2001	75.4	564.0	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>564.0</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	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>564.0</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	45.7	36.8	13.8	-	-	-
26		2001	-	45.7	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>50.6</b>	<b>45.7</b>	<b>36.8</b>	<b>13.8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>45.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2002	-	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2001	42.6	367.8	-	42.6	48.1	43.9	43.9
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
<b>44</b>		<b>2001</b>	<b>42.6</b>	<b>367.8</b>	<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
45	Net Inventory Changes	2002	47.9	150.5	13.7	34.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2001	32.8	150.5	38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-	-	-	-	-	-	-
50		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>98.5</b>	<b>564.0</b>	<b>50.5</b>	<b>48.0</b>	<b>38.7</b>	<b>40.2</b>	<b>46.9</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>75.4</b>	<b>564.0</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
							<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2001</b>		<b>16</b>
							2002	Importations	17
							2001		18
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2001</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
			11.6	34.1			2002	- Ontario	25
							2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
			11.6	34.1			<b>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2001</b>		<b>38</b>
		15.9	35.3		95.9	42.2	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
		15.9	35.3		95.9	42.2	<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2001</b>		<b>44</b>
43.4	47.5	40.0	4.8	19.6	-43.4	15.9	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
<b>43.4</b>	<b>47.5</b>	<b>55.9</b>	<b>51.7</b>	<b>53.7</b>	<b>52.5</b>	<b>58.1</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2001</b>		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	38.2	247.5	20.4	17.8	21.2	19.4	22.0
4		2001	36.8	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>38.2</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>36.8</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>38.2</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>36.8</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>38.2</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>36.8</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	38.2	247.5	20.4	17.8	21.2	19.4	22.0
26		2001	36.8	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>38.2</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>36.8</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>38.2</b>	<b>247.5</b>	<b>20.4</b>	<b>17.8</b>	<b>21.2</b>	<b>19.4</b>	<b>22.0</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>36.8</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
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							2001		20
<b>Utilisation :</b>									
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	- Ontario	25
							2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							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
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							2001		52

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	104.2		55.0	49.2			
4		2001	103.9	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
5	Synthetic Crude Oil	2002	-	-	-	-	-	-	-
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
10		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</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>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
16		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</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>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
20		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</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	30.2		24.3	5.9			
26		2001	0.9	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>30.2</b>		<b>24.3</b>	<b>5.9</b>			
38		<b>2001</b>	<b>0.9</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
39	Exports to the United States	2002	27.0		6.1	20.9			
40		2001	82.1	375.7	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>27.0</b>		<b>6.1</b>	<b>20.9</b>			
44		<b>2001</b>	<b>82.1</b>	<b>375.7</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	58.5		34.5	24.0			
46		2001	21.1	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-11.5		-9.9	-1.6			
50		2001	-0.2	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>104.2</b>		<b>55.0</b>	<b>49.2</b>			
52		<b>2001</b>	<b>103.9</b>	<b>642.9</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
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	Pétrole brut léger et médium	3
							2001		4
							2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
							2001		10
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
							2001		16
							2002	Importations	17
							2001		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							2001		20
<b>Utilisation :</b>									
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
							2002	- Québec	23
							2001		24
7.3		9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	- Ontario	25
							2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
7.3		9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							2001		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2002	<b>Exportations totales</b>	43
							2001		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							2001		52



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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	3 075.1		1 612.9	1 462.2			
2		2001	3 132.5	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
3	Light Crude Oil	2002	882.3		466.0	416.3			
4		2001	883.6	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
5	Synthetic Crude Oil	2002	-		-	-			
6		2001	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2002	-		-	-			
8		2001	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2002</b>	<b>3 957.4</b>		<b>2 078.9</b>	<b>1 878.5</b>			
10		<b>2001</b>	<b>4 016.1</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	6.1		3.2	2.9			
14		2001	5.5	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
16		<b>2001</b>	<b>4 021.6</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>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
20		<b>2001</b>	<b>4 021.6</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	811.5		437.2	374.3			
26		2001	608.8	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
27	- Manitoba	2002	-		-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	330.9		182.4	148.5			
30		2001	388.5	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
31	- Alberta	2002	106.9		69.4	37.5			
32		2001	74.6	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>1 249.3</b>		<b>689.0</b>	<b>560.3</b>			
38		<b>2001</b>	<b>1 071.9</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	2 623.4		1 415.8	1 207.6			
40		2001	2 989.8	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>2 623.4</b>		<b>1 415.8</b>	<b>1 207.6</b>			
44		<b>2001</b>	<b>2 989.8</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	39.5		-66.6	106.1			
46		2001	- 101.0	- 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	51.3		43.9	7.4			
50		2001	60.9	565.3	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>3 963.5</b>		<b>2 082.1</b>	<b>1 881.4</b>			
52		<b>2001</b>	<b>4 021.6</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>		
1 555.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2002	Pétrole brut médium et lourd	1
							2001		2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2002	Pétrole brut léger	3
							2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
<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>	2002	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							2001		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
							2001		12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2002	Pentanes plus	13
							2001		14
<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>	2002	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							2001		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
							2001		18
<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>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							2001		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
							2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
							2001		24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2002	- Ontario	25
							2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
							2001		28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2002	- Alberta	31
							2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
<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>	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							2001		<b>38</b>
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 436.1	1 524.1	2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
<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>	2002	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							2001		<b>44</b>
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2002	Variations nettes des stocks	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	102.6	20.6	2002	Pertes et rectifications	49
							2001		50
<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>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							2001		<b>52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	2 091.1		1 098.4	992.7			
2		2001	2 275.7	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
3	Light and Medium Crude Oil	2002	4 291.6		2 249.3	2 042.3			
4		2001	4 686.1	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
5	Synthetic Crude Oil	2002	4 260.1		2 298.8	1 961.3			
6		2001	3 218.2	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
7	Crude Bitumen	2002	2 601.0		1 368.8	1 232.2			
8		2001	2 900.8	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>13 243.8</b>		<b>7 015.3</b>	<b>6 228.5</b>			
10		<b>2001</b>	<b>13 080.8</b>	<b>79 949.7</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	73.7		39.1	34.6			
12		2001	78.4	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
13	Pentanes Plus	2002	1 498.9		777.0	721.9			
14		2001	1 607.1	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
16		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
17	Imports	2002	-		-	-			
18		2001	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
20		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	-		-	-			
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2002	-		-	-			
24		2001	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2002	1 420.1		773.8	646.3			
26		2001	1 328.0	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
27	- Manitoba	2002	-		-	-			
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	262.9		135.3	127.6			
30		2001	224.5	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
31	- Alberta	2002	3 881.0		2 063.9	1 817.1			
32		2001	3 775.3	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
33	- British Columbia	2002	352.0		186.0	166.0			
34		2001	481.6	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
35	- Northwest Territories	2002	-		-	-			
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>5 916.0</b>		<b>3 159.0</b>	<b>2 757.0</b>			
38		<b>2001</b>	<b>5 809.4</b>	<b>32 035.5</b>	<b>3 022.8</b>	<b>2 786.6</b>	<b>2 927.5</b>	<b>2 383.0</b>	<b>2 062.3</b>
39	Exports to the United States	2002	8 967.6		4 728.8	4 238.8			
40		2001	9 062.6	57 962.5	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
41	Exports to Other Countries	2002	-		-	-			
42		2001	89.5	269.9	89.5	-	88.9	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>8 967.6</b>		<b>4 728.8</b>	<b>4 238.8</b>			
44		<b>2001</b>	<b>9 152.1</b>	<b>58 232.4</b>	<b>4 773.3</b>	<b>4 378.8</b>	<b>4 984.5</b>	<b>4 785.7</b>	<b>5 309.6</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-76.7		- 198.0	121.3			
46		2001	123.9	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	68.9		41.5	27.4			
48		2001	57.7	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
49	Losses and Adjustments	2002	-59.4		100.1	- 159.5			
50		2001	- 376.8	-1 710.8	- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>14 816.4</b>		<b>7 831.4</b>	<b>6 985.0</b>			
52		<b>2001</b>	<b>14 766.3</b>	<b>89 364.5</b>	<b>7 712.3</b>	<b>7 054.0</b>	<b>7 881.9</b>	<b>7 173.4</b>	<b>7 782.8</b>

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnements :</b>	
								<b>Production intérieure :</b>	
1 130.0	1 184.0	1 198.5	1 136.4	1 177.2	1 137.0	1 133.8	2002 2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2002 2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2002 2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2002 2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9 10</b>
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2002 2001	Condensat	11 12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2002 2001	Pentanes plus	13 14
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	17 18
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	23 24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2002 2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	27 28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2002 2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2002 2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2002 2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37 38</b>
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 266.3	5 096.6	4 858.5	4 842.8	2002 2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	4.3	73.1	14.1	-	-	2002 2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43 44</b>
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2002 2001	Variations nettes des stocks	45 46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2002 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9	- 334.6	- 126.7	- 162.0	- 24.6	- 257.8	- 225.3	2002 2001	Pertes et rectifications	49 50
<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>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51 52</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	375.6		191.9	183.7			
4		2001	385.5	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
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>375.6</b>		<b>191.9</b>	<b>183.7</b>			
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>385.5</b>	<b>2 495.6</b>	<b>201.8</b>	<b>183.7</b>	<b>209.7</b>	<b>223.7</b>	<b>187.5</b>
11	Condensate	2002	19.7		10.3	9.4			
12		2001	17.7	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
13	Pentanes Plus	2002	85.4		46.3	39.1			
14		2001	102.8	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>3 188.4</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	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>3 188.4</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	254.7		126.6	128.1			
32		2001	419.7	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
33	- British Columbia	2002	206.0		114.1	91.9			
34		2001	81.8	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>460.7</b>		<b>240.7</b>	<b>220.0</b>			
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>501.5</b>	<b>3 049.5</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	26.1		13.5	12.6			
40		2001	1.7	86.6	-	1.7	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2002	-	-	-	-	-	-	-
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2002</b>	<b>26.1</b>		<b>13.5</b>	<b>12.6</b>			
<b>44</b>		<b>2001</b>	<b>1.7</b>	<b>86.6</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2002	-4.5		-4.0	-0.5			
46		2001	-31.7	0.5	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-1.6		-1.7	0.1			
50		2001	34.5	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>480.7</b>		<b>248.5</b>	<b>232.2</b>			
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>506.0</b>	<b>3 188.4</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
-	-	-	-	-	-	-	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>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>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
<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>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2001</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
<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>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</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
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
<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>2002</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>2001</b>		<b>38</b>
-	-	-	49.4	14.4	11.1	10.0	2002	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	<b>49.4</b>	<b>14.4</b>	<b>11.1</b>	<b>10.0</b>	<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2001</b>		<b>44</b>
-13.7	4.7	-15.0	0.9	9.5	2.0	-3.3	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
<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>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</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 Feb. Jan. à Fév.	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	226.6	118.5	108.1	121.0	119.2	121.2
4		2001	235.2	121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
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>226.6</b>	<b>118.5</b>	<b>108.1</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>235.2</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	14.5	7.6	6.9	7.5	7.4	7.6
14		2001	15.2	8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>250.4</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	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>250.4</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	239.0	126.0	113.0	117.4	138.2	129.2
26		2001	251.7	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	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>239.0</b>	<b>126.0</b>	<b>113.0</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>251.7</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	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2002</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>
45	Net Inventory Changes	2002	2.2	0.1	2.1	11.3	-11.4	-0.2
46		2001	-0.8	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	-0.1	-	-0.1	-0.2	-0.2	-0.2
50		2001	-0.5	-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>241.1</b>	<b>126.1</b>	<b>115.0</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>250.4</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
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001		4
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2001		8
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2002	<b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2001		12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2002	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2001		14
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	<b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	2001		16
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2001		18
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	2001		20
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2001		22
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2001		24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	2001		26
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2001		32
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2001		34
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2002	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	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
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2002	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2002	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
120.4	130.5	124.3	120.1	131.2	132.4	130.9	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52



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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2002	-	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2002	-	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>16</b>		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
17	Imports	2002	8 592.1	-	4 338.8	4 253.3	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2001	9 677.3	53 517.4	5 497.4	4 179.9	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>20</b>		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2002	3 671.2	-	1 658.1	2 013.1	-	-	-
22		2001	4 020.3	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
23	- Quebec	2002	3 469.3	-	1 784.1	1 685.2	-	-	-
24		2001	3 462.5	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
25	- Ontario	2002	1 451.6	-	896.6	555.0	-	-	-
26		2001	2 194.5	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
27	- Manitoba	2002	-	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2002	-	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2002	-	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2002	-	-	-	-	-	-	-
34		2001	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2002	-	-	-	-	-	-	-
36		2001	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>38</b>		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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	-12.4	-	-12.4	-	-	-	-
46		2001	16.5	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2002	-	-	-	-	-	-	-
48		2001	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2002	12.4	-	12.4	-	-	-	-
50		2001	-16.5	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>8 592.1</b>	<b>-</b>	<b>4 338.8</b>	<b>4 253.3</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
<b>52</b>		<b>2001</b>	<b>9 677.3</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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		6
							2002	Pétrole brut bitumineux	7
							2001		8
							<b>2002</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
							2002	Condensat	11
							2001		12
							2002	Pentanes plus	13
							2001		14
							<b>2002</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>2001</b>		<b>16</b>
							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>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>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>2001</b>		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
							2002	Aux raffineries - Atlantique	21
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001		22
							2002	- Québec	23
1 685.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001		24
							2002	- Ontario	25
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001		26
							2002	- Manitoba	27
							2001		28
							2002	- Saskatchewan	29
							2001		30
							2002	- Alberta	31
							2001		32
							2002	- Colombie-Britannique	33
							2001		34
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001		36
							<b>2002</b>	<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>	<b>2001</b>		<b>38</b>
							2002	Exportation aux États-Unis	39
							2001		40
							2002	Exportation dans d'autres pays	41
							2001		42
							<b>2002</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>2001</b>		<b>44</b>
							2002	Variations nettes des stocks	45
	41.9	-33.2	3.8	-12.8		12.3	2001		46
							2002	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							2001		48
							2002	Pertes et rectifications	49
	-41.9	33.2	-3.8	12.8		-12.3	2001		50
<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>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>2001</b>		<b>52</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	36 942.5	19 479.7	17 462.8			
2		2001	37 115.0	221 618.7	19 457.6	18 825.7	18 065.5	18 737.0
3	Less field flared and waste	2002	381.3		176.7			
4		2001	370.9	2 149.5	192.5	207.5	178.6	194.7
5	Net new production	2002	36 561.2	19 303.0	17 258.2			
6		2001	36 744.1	219 469.2	19 265.1	18 618.2	17 886.9	18 542.3
7	Less injected and stored	2002	1 445.6		761.2			
8		2001	1 409.2	14 897.0	734.2	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2002	35 115.6	18 541.8	16 573.8			
10		2001	35 334.9	204 572.2	18 530.9	17 789.8	16 596.4	16 757.1
11	Field disposition and usage	2002	911.6		486.6			
12		2001	832.2	5 138.0	436.2	417.9	411.1	399.0
13	Gathering system disposition and uses	2002	729.3		424.4			
14		2001	701.5	4 103.8	382.2	384.4	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2002	3 076.5		1 601.0			
16		2001	2 854.0	17 767.0	1 565.2	1 574.2	1 352.6	1 472.4
17	- Plant uses (2)	2002	1 049.6		547.3			
18		2001	981.2	5 882.0	505.1	504.7	485.9	500.5
19	- Adjustment	2002	647.2		445.2			
20		2001	824.2	329.0	388.0	16.2	- 107.9	- 139.9
21	Deliveries of marketable gas	2002	28 701.4	15 037.3	13 664.1			
22		2001	29 141.8	171 352.4	15 254.2	14 892.4	14 108.7	14 197.5
23	Total disposition	2002	35 115.6	18 541.8	16 573.8			
24		2001	35 334.9	204 572.2	18 530.9	17 789.8	16 596.4	16 757.1
25	Total marketable gas	2002	28 701.4	15 037.3	13 664.1			
26		2001	29 141.8	171 352.4	15 254.2	14 892.4	14 108.7	14 197.5
27	Received from distributor storage	2002	6 526.5		3 626.9			
28		2001	7 713.7	19 349.3	4 222.5	1 897.7	1 461.1	1 171.6
29	Imports	2002	740.4		370.0			
30		2001	495.5	3 910.4	212.3	461.5	452.0	421.7
31	Other receipts	2002	-		-			
32		2001	-		-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	<b>35 968.3</b>	<b>19 034.2</b>	<b>16 934.1</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
34		2001	<b>37 351.0</b>	<b>194 612.5</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</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	1 342.1		681.9			
44		2001	1 297.5	5 222.1	675.2	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	3 081.6		1 773.8			
46		2001	4 812.3	13 849.3	2 596.3	2 120.4	1 437.2	698.7
47	- Manitoba	2002	390.2		218.6			
48		2001	490.5	1 434.4	241.1	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	438.9		218.6			
50		2001	539.6	1 645.5	255.2	207.6	132.2	68.7
51	- Alberta	2002	4 710.7		2 749.3			
52		2001	4 356.0	20 632.5	2 185.8	1 994.4	1 808.3	1 637.9
53	- British Columbia	2002	1 020.8		527.1			
54		2001	961.2	3 639.5	492.0	407.3	311.1	203.2
55	- Yukon	2002	-		-			
56		2001	-		-			
57	- Northwest Territories	2002	12.1		6.5			
58		2001	15.1	90.9	8.1	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-		-			
60		2001	-		-			
61	<b>Total utility sales</b>	2002	<b>10 996.4</b>	<b>46 514.2</b>	<b>6 175.8</b>	<b>4 820.6</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
62		2001	<b>12 472.2</b>	<b>46 514.2</b>	<b>6 453.7</b>	<b>5 514.1</b>	<b>4 212.4</b>	<b>2 976.1</b>
63	Exports	2002	18 089.0		9 309.3			
64		2001	19 758.8	108 241.7	10 684.7	9 340.0	8 508.1	8 456.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	5 132.7		2 577.2			
66		2001	3 405.1	20 375.7	1 729.7	1 679.9	1 554.6	1 515.3
67	Deliveries to distributor storage	2002	642.9		420.0			
68		2001	384.7	13 372.2	121.0	304.1	1 178.2	2 475.3
69	Line pack fluctuation	2002	69.3		27.3			
70		2001	76.0	-77.6	32.1	75.6	-30.0	-7.0
71	Pipeline Fuel	2002	1 014.9		468.7			
72		2001	1 088.0	5 252.5	554.1	444.6	364.5	352.1
73	Pipeline losses	2002	23.1		55.9			
74		2001	166.2	933.8	113.7	- 106.7	234.0	22.4
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	<b>35 968.3</b>	<b>19 034.2</b>	<b>16 934.1</b>	<b>17 251.6</b>	<b>16 021.8</b>	<b>15 790.8</b>
76		2001	<b>37 351.0</b>	<b>194 612.5</b>	<b>19 689.0</b>	<b>17 662.0</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									
<b>Approvisionnements :</b>									
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	1
175.9	188.1	179.9	173.8	172.6	157.4	150.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
17 720.7	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	18 751.9	2002	Production originale nette	3
1 825.4	1 633.0	1 395.8	1 365.5	1 390.7	1 027.0	946.3	2001	Moins gaz injecté et stocké	4
<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>	2002	<b>Prélèvements nets</b>	<b>5</b>
391.8	444.8	448.2	410.5	454.4	449.1	479.0	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	373.7	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3	1 515.0	1 511.2	2001	- Pertes lors de traitement (1)	8
492.7	470.3	480.2	471.1	516.5	486.3	492.6	2002	- Utilisation dans les usines (2)	9
- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3	2001	- Rectifications	10
13 419.4	14 259.7	14 241.4	13 512.1	14 702.8	14 119.8	14 756.8	2002	Livraison de gaz marchand	11
15 895.3	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6	2001	Disposition total	12
<b>13 419.4</b>	<b>14 259.7</b>	<b>14 241.4</b>	<b>13 512.1</b>	<b>14 702.8</b>	<b>14 119.8</b>	<b>14 756.8</b>	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>13</b>
949.6	925.1	1 066.6	459.1	664.0	1 376.9	1 663.9	2001	Destockage par les distributeurs	14
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2002	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	16
<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>16 790.2</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>17</b>
							2001		<b>18</b>
<b>Utilisation :</b>									
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.	19
							2001		20
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard	21
							2001		22
							2002	- Nouvelle-Écosse	23
							2001		24
							2002	- Nouveau-Brunswick	25
							2001		26
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2002	- Québec	27
493.1	361.6	438.4	445.8	778.9	1 138.6	1 124.3	2001	- Ontario	28
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2002	- Manitoba	29
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001	- Saskatchewan	30
1 238.9	1 363.9	1 262.4	1 256.6	1 696.2	1 850.6	2 167.3	2002	- Alberta	31
160.8	139.6	135.4	146.4	300.2	392.4	481.9	2001	- Colombie-Britannique	32
							2002	- Yukon	33
							2001		34
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	35
							2001	- Nunavut	36
<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>4 176.8</b>	<b>4 796.8</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>37</b>
8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 189.8	8 661.1	8 679.7	2001	Exportations	38
1 443.9	1 411.2	1 732.9	1 585.1	1 891.8	1 822.5	2 333.4	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	39
2 166.0	1 975.9	1 647.7	1 494.6	548.5	731.6	465.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	40
-68.6	-52.5	-8.5	-30.6	-6.3	-23.0	-2.7	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	41
383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7	2001	Gaz consommé dans les réseaux	42
75.5	49.5	-21.2	172.0	188.5	36.9	116.7	2002	Pertes dans les pipelines	43
<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>16 790.2</b>	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>44</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, Newfoundland and Labrador**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	507.5	246.5	261.0			
2		2001	420.0	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7
3	Less field flared and waste	2002	91.2		24.7	66.5		
4		2001	8.2	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4
5	Net new production	2002	416.3		221.8	194.5		
6		2001	411.8	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3
7	Less injected and stored	2002	389.1		207.5	181.6		
8		2001	387.6	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>27.2</b>		<b>14.3</b>	<b>12.9</b>		
10		<b>2001</b>	<b>24.2</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>
11	Field disposition and usage	2002	27.2		14.3	12.9		
12		2001	24.2	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8
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	27.2		14.3	12.9		
24		2001	24.2	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</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>		
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>		
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>		
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								
								<b>Approvisionnements :</b>
							2002	Production originale brute
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001	1
							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001	2
							2002	Production originale nette
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001	3
							2002	Moins gaz injecté et stocké
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	4
							2002	Prélevements nets
<b>12.5</b>	<b>12.7</b>	<b>12.1</b>	<b>11.8</b>	<b>13.7</b>	<b>13.2</b>	<b>14.2</b>	2001	5
							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	6
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	7
							2002	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	2001	8
							2002	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	2001	9
							2002	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2001	10
							2002	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	2001	11
							2002	Disposition total
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	12
							2002	<b>Total du gaz marchand</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	13
							2002	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2001	14
							2002	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2001	15
							2002	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2001	16
							2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	17
								<b>Utilisation :</b>
							2002	Ventes des services - T.-N.-L.
							2001	35
							2002	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	36
							2002	- Nouvelle-Écosse
							2001	37
							2002	- Nouveau-Brunswick
							2001	38
							2002	- Québec
							2001	39
							2002	- Ontario
							2001	40
							2002	- Manitoba
							2001	41
							2002	- Saskatchewan
							2001	42
							2002	- Alberta
							2001	43
							2002	- Colombie-Britannique
							2001	44
							2002	- Yukon
							2001	45
							2002	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	46
							2002	- Nunavut
							2001	47
							2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>
							2001	48
							2002	Exportations
							2001	49
							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	50
							2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	51
							2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2001	52
							2002	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	53
							2002	Pertes dans les pipelines
							2001	54
							2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
							2001	55
								56
								57
								58
								59
								60
								61
								62
								63
								64
								65
								66
								67
								68
								69
								70
								71
								72
								73
								74
								75
								76

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	894.3	466.6	427.7			
2		2001	775.4	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2002	0.6	0.3	0.3			
4		2001	0.5	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
5	Net new production	2002	893.7	466.3	427.4			
6		2001	774.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>893.7</b>	<b>466.3</b>	<b>427.4</b>			
10		<b>2001</b>	<b>774.9</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	1.9	0.9	1.0			
12		2001	2.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-			
15	- Shrinkage	2002	52.7	25.5	27.2			
16		2001	31.1	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
17	- Plant uses	2002	11.6	11.6	-			
18		2001	7.8	4.6	3.2	2.1	-	-
19	- Adjustment	2002	-11.4	-	-11.4			
20		2001	-4.9	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
21	Deliveries of marketable gas	2002	838.9	428.3	410.6			
22		2001	738.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
23	Total disposition	2002	893.7	466.3	427.4			
24		2001	774.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
26		<b>2001</b>	<b>738.9</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>	<b>2002</b>	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
34		<b>2001</b>	<b>738.9</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>	<b>2002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
62		<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
63	Exports	2002	835.1	427.0	408.1			
64		2001	737.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	10.9	5.6	5.3			
66		2001	2.9	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-			
68		2001	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2002	-7.1	-4.3	-2.8			
70		2001	-1.0	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-			
72		2001	-	-	-			
73	Pipeline losses	2002	-	-	-			
74		2001	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>838.9</b>	<b>428.3</b>	<b>410.6</b>			
76		<b>2001</b>	<b>738.9</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									
<b>Approvisionnements :</b>									
429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	517.8	2002 2001	Production originale brute	1 2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Production originale nette	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
<b>429.0</b>	<b>446.9</b>	<b>490.9</b>	<b>468.7</b>	<b>495.8</b>	<b>467.2</b>	<b>517.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9 10</b>
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2002 2001	- Pertes lors de traitement	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Utilisation dans les usines	17 18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2002 2001	- Rectifications	19 20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2002 2001	Livraison de gaz marchand	21 22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2002 2001	Disposition total	23 24
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25 26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages	31 32
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33 34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec	43 44
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Ontario	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Saskatchewan	49 50
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta	51 52
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut	59 60
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61 62</b>
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2002 2001	Exportations	63 64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2002 2001	Pertes dans les pipelines	73 74
<b>404.6</b>	<b>420.7</b>	<b>458.0</b>	<b>440.6</b>	<b>471.9</b>	<b>439.6</b>	<b>496.2</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75 76</b>



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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	49.1	20.4	28.7			
2		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
3	Less field flared and waste	2002	-	-	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	49.1	20.4	28.7			
6		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2002	49.1	20.4	28.7			
10		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	-	-	-	-	-	-
16		2001	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2002	-	-	-	-	-	-
18		2001	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	49.1	20.4	28.7			
22		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
23	Total disposition	2002	49.1	20.4	28.7			
24		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
26		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
27	Received from distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
28		2001	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2002	-	-	-	-	-	-
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-	-	-	-	-	-
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
34		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
<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	49.1	20.4	28.7			
46		2001	61.3	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>	2002	49.1	20.4	28.7			
62		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2002	-	-	-	-	-	-
64		2001	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	-	-	-	-	-	-
66		2001	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2002	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2002	49.1	20.4	28.7			
76		2001	61.3	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4

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

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
								<b>Approvisionnements :</b>	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale brute	1
							2001		2
							2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Production originale nette	5
							2001		6
							2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>	<b>26.0</b>	<b>31.0</b>	<b>32.1</b>	<b>32.8</b>	<b>2002</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							<b>2001</b>		<b>10</b>
							2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
							2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
							2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
							2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
							2002	- Rectifications	19
							2001		20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	Disposition total	23
							2001		24
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>	<b>26.0</b>	<b>31.0</b>	<b>32.1</b>	<b>32.8</b>	<b>2002</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							<b>2001</b>		<b>26</b>
							2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
							2002	Importations	29
							2001		30
							2002	Autres arrivages	31
							2001		32
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>	<b>26.0</b>	<b>31.0</b>	<b>32.1</b>	<b>32.8</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</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
							2002	- Québec	43
							2001		44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2002	- Ontario	45
							2001		46
							2002	- Manitoba	47
							2001		48
							2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
							2002	- Alberta	51
							2001		52
							2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
							2002	- Yukon	55
							2001		56
							2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
							2002	- Nunavut	59
							2001		60
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>	<b>26.0</b>	<b>31.0</b>	<b>32.1</b>	<b>32.8</b>	<b>2002</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							<b>2001</b>		<b>62</b>
							2002	Exportations	63
							2001		64
							2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
							2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
							2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
							2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
							2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
<b>27.0</b>	<b>29.8</b>	<b>33.3</b>	<b>26.0</b>	<b>31.0</b>	<b>32.1</b>	<b>32.8</b>	<b>2002</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							<b>2001</b>		<b>76</b>

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

		Jan. to Feb.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Fév.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2002	1 355.7		712.2	643.5		
2		2001	1 345.9	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8
3	Less field flared and waste	2002	87.7		45.2	42.5		
4		2001	86.9	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6
5	Net new production	2002	1 268.0		667.0	601.0		
6		2001	1 259.0	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2
7	Less injected and stored	2002	-		-	-		
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>1 268.0</b>		<b>667.0</b>	<b>601.0</b>		
10		<b>2001</b>	<b>1 259.0</b>	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>
11	Field disposition and usage	2002	157.6		86.2	71.4		
12		2001	156.3	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	145.0		79.7	65.3		
14		2001	143.8	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9
15	- Shrinkage	2002	15.4		8.6	6.8		
16		2001	15.2	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9
17	- Plant uses	2002	20.5		10.5	10.0		
18		2001	20.3	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9
19	- Adjustment	2002	- 110.0		-69.1	-40.9		
20		2001	- 107.3	- 299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0
21	Deliveries of marketable gas	2002	1 039.5		551.1	488.4		
22		2001	1 030.7	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1
23	Total disposition	2002	1 268.0		667.0	601.0		
24		2001	1 259.0	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>1 039.5</b>		<b>551.1</b>	<b>488.4</b>		
26		<b>2001</b>	<b>1 030.7</b>	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>
27	Received from distributor storage	2002	200.0		100.0	100.0		
28		2001	326.5	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8
29	Imports	2002	-		-	-		
30		2001	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2002	-		-	-		
32		2001	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2002</b>	<b>1 239.5</b>		<b>651.1</b>	<b>588.4</b>		
34		<b>2001</b>	<b>1 357.2</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</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	479.8		258.4	221.4		
46		2001	496.4	2 475.8	245.7	250.7	203.2	197.6
47	- Manitoba	2002	-		-	-		
48		2001	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2002	438.9		218.6	220.3		
50		2001	539.6	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2
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>918.7</b>		<b>477.0</b>	<b>441.7</b>		
62		<b>2001</b>	<b>1 036.0</b>	<b>4 121.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>
63	Exports	2002	2.3		1.5	0.8		
64		2001	1.7	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	228.9		105.0	123.9		
66		2001	232.1	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5
67	Deliveries to distributor storage	2002	20.0		20.0	-		
68		2001	21.3	1 112.4	21.3	-	20.9	68.6
69	Line pack fluctuation	2002	1.4		0.4	1.0		
70		2001	-0.3	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4
71	Pipeline Fuel	2002	14.4		7.5	6.9		
72		2001	14.3	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4
73	Pipeline losses	2002	53.8		39.7	14.1		
74		2001	52.1	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>1 239.5</b>		<b>651.1</b>	<b>588.4</b>		
76		<b>2001</b>	<b>1 357.2</b>	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</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								
<b>Approvisionnements :</b>								
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6	691.6	717.6	2002 2001	Production originale brute 1
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2002 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>635.8</b>	<b>653.1</b>	<b>657.0</b>	<b>635.8</b>	<b>666.1</b>	<b>651.7</b>	<b>677.7</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Prélèvements nets 5</b>
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2002 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2002 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2002 2001	- Pertes lors de traitement 8
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2002 2001	- Utilisation dans les usines 9
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2002 2001	- Rectifications 10
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2002 2001	Livraison de gaz marchand 11
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2002 2001	Disposition total 12
<b>515.5</b>	<b>524.1</b>	<b>523.3</b>	<b>522.7</b>	<b>547.8</b>	<b>532.3</b>	<b>553.9</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total du gaz marchand 13</b>
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2002 2001	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Autres arrivages 16
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 18
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Québec 22
209.5	162.8	161.9	173.1	227.3	238.5	237.5	2002 2001	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Manitoba 24
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2002 2001	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Alberta 26
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2002 2001	- Nunavut 30
<b>248.5</b>	<b>193.3</b>	<b>195.0</b>	<b>223.3</b>	<b>356.5</b>	<b>399.9</b>	<b>491.5</b>	<b>2002 2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2002 2001	Exportations 32
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2002 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
144.8	210.9	213.6	178.7	51.6	33.0	3.2	2002 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2002 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2002 2001	Gaz consommé dans les réseaux 36
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2002 2001	Pertes dans les pipelines 37
<b>532.1</b>	<b>542.5</b>	<b>540.0</b>	<b>522.7</b>	<b>561.9</b>	<b>559.6</b>	<b>647.7</b>	<b>2002 2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	28 832.8	15 286.1	13 546.7			
2		2001	29 978.4	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
3	Less field flared and waste	2002	185.3	97.7	87.6			
4		2001	249.2	126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
5	Net new production	2002	28 647.5	15 188.4	13 459.1			
6		2001	29 729.2	15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.1
7	Less injected and stored	2002	1 056.5	553.7	502.8			
8		2001	1 021.6	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>27 591.0</b>	<b>14 634.7</b>	<b>12 956.3</b>			
10		<b>2001</b>	<b>28 707.6</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	575.8	305.2	270.6			
12		2001	508.5	264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
13	Gathering system disposition and uses	2002	584.3	344.7	239.6			
14		2001	557.7	303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
15	- Shrinkage (1)	2002	2 567.5	1 331.0	1 236.5			
16		2001	2 337.7	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
17	- Plant uses (2)	2002	867.6	435.5	432.1			
18		2001	794.9	411.4	383.5	417.2	405.9	416.2
19	- Adjustment	2002	988.8	718.5	270.3			
20		2001	912.4	435.1	477.3	70.5	69.6	-96.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	22 007.0	11 499.8	10 507.2			
22		2001	23 596.4	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.5
23	Total disposition	2002	27 591.0	14 634.7	12 956.3			
24		2001	28 707.6	15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>22 007.0</b>	<b>11 499.8</b>	<b>10 507.2</b>			
26		<b>2001</b>	<b>23 596.4</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	5 913.6	3 384.0	2 529.6			
28		2001	6 815.7	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>	<b>2002</b>	<b>27 920.6</b>	<b>14 883.8</b>	<b>13 036.8</b>			
34		<b>2001</b>	<b>30 412.1</b>	<b>16 186.1</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	1 342.1	681.9	660.2			
44		2001	1 297.5	5 222.1	622.3	584.0	404.0	300.0
45	- Ontario	2002	1 536.4	999.0	537.4			
46		2001	3 506.7	1 979.3	1 527.4	1 300.0	646.4	74.4
47	- Manitoba	2002	390.2	218.6	171.6			
48		2001	490.5	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-			
51	- Alberta	2002	4 089.4	2 292.4	1 797.0			
52		2001	4 061.3	16 824.3	2 023.3	1 846.0	1 573.0	1 378.0
53	- British Columbia	2002	68.4	3.4	65.0			
54		2001	117.5	51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-			
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>7 426.5</b>	<b>4 195.3</b>	<b>3 231.2</b>			
62		<b>2001</b>	<b>9 473.5</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	15 363.9	8 105.2	7 258.7			
64		2001	17 172.1	9 361.0	7 811.1	7 823.6	7 263.1	7 031.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	4 056.8	2 044.3	2 012.5			
66		2001	2 406.5	1 270.0	1 136.5	1 144.3	1 047.8	989.0
67	Deliveries to distributor storage	2002	321.0	100.0	221.0			
68		2001	362.0	99.7	262.3	283.2	811.8	1 754.5
69	Line pack fluctuation	2002	70.0	31.0	39.0			
70		2001	69.1	- 115.1	31.0	30.6	-26.8	-5.6
71	Pipeline Fuel	2002	772.0	460.0	312.0			
72		2001	801.4	456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
73	Pipeline losses	2002	-89.6	-52.0	-37.6			
74		2001	127.5	-2.5	130.0	-70.7	13.9	23.2
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>27 920.6</b>	<b>14 883.8</b>	<b>13 036.8</b>			
76		<b>2001</b>	<b>30 412.1</b>	<b>16 186.1</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>	
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5	2002 Production originale brute	1
116.0	117.5	117.2	114.1	108.7	99.9	96.8	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
14 011.0	14 453.2	14 262.5	13 496.4	14 437.9	14 080.9	14 605.7	2002 Production originale nette	3
1 648.8	1 441.2	1 223.2	1 185.2	1 185.2	822.8	731.0	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
<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>	2002 Prélèvements nets	5
229.8	268.7	277.3	245.3	282.9	275.1	296.6	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
258.6	295.2	270.8	252.3	348.2	341.0	335.8	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4	1 241.8	1 251.1	2001 - Pertes lors de traitement (1)	8
419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	418.4	2002 - Utilisation dans les usines (2)	9
- 146.7	- 9.9	56.3	231.2	- 359.8	233.4	405.3	2001 - Rectifications	10
10 397.7	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	11 167.5	2002 Livraison de gaz marchand	11
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7	2001 Disposition total	12
<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>11 167.5</b>	2002 <b>Total du gaz marchand</b>	13
784.1	820.6	995.2	414.8	587.8	1 127.4	1 263.2	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
<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>12 430.7</b>	2002 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
							2001	18
							<b>Utilisation :</b>	19
							2002 Ventes des services - T.-N.-L.	20
							2001 - Île-Du-Prince-Édouard	21
							2002 - Nouvelle-Écosse	22
							2001 - Nouveau-Brunswick	23
							2002 - Québec	24
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9	2001 - Ontario	25
19.8	17.2	27.3	14.9	34.7	443.1	347.4	2002 - Manitoba	26
43.0	38.0	36.1	44.4	107.3	118.8	191.4	2001 - Saskatchewan	27
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	28
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3	2001 - Colombie-Britannique	29
22.7	17.8	12.0	21.8	39.4	70.5	93.5	2002 - Yukon	30
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	31
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	32
-	-	-	-	-	-	-	2001	33
<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>2 939.5</b>	2002 <b>Total des ventes services de gaz</b>	34
7 216.6	7 898.6	8 040.3	6 900.7	7 668.2	7 290.6	7 252.0	2001 Exportations	35
947.7	1 044.5	1 202.3	1 068.8	1 322.1	1 243.5	1 795.7	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	36
1 503.7	1 044.3	912.7	798.5	430.4	488.5	155.8	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	37
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	38
352.1	434.2	439.0	408.5	384.7	332.4	333.2	2001 Gaz consommé dans les réseaux	39
-39.5	-19.6	-90.4	161.3	130.3	21.1	-40.7	2002 Pertes dans les pipelines	40
<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>12 430.7</b>	2002 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	41
							2001	42

(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 Feb. Jan. à Fév.	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	4 989.3	2 585.1	2 404.2	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2		2001	4 223.1	2 202.5	2 020.6			
3	Less field flared and waste	2002	15.7	8.3	7.4			
4		2001	25.6	15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2002	4 973.6	2 576.8	2 396.8			
6		2001	4 197.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>4 973.6</b>	<b>2 576.8</b>	<b>2 396.8</b>			
10		<b>2001</b>	<b>4 197.5</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	149.1	80.0	69.1			
12		2001	141.2	73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-			
14		2001	-	-	-			
15	- Shrinkage	2002	386.7	208.1	178.6			
16		2001	416.3	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
17	- Plant uses	2002	123.2	75.8	47.4			
18		2001	134.4	66.7	67.7	63.2	59.7	63.8
19	- Adjustment	2002	- 220.2	- 204.2	- 16.0			
20		2001	24.0	19.3	4.7	- 19.1	- 137.4	- 2.3
21	Deliveries of marketable gas	2002	4 534.8	2 417.1	2 117.7			
22		2001	3 481.6	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
23	Total disposition	2002	4 973.6	2 576.8	2 396.8			
24		2001	4 197.5	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>4 534.8</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2 117.7</b>			
26		<b>2001</b>	<b>3 481.6</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	412.9	142.9	270.0			
28		2001	571.5	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>	<b>2002</b>	<b>4 947.7</b>	<b>2 560.0</b>	<b>2 387.7</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
34		<b>2001</b>	<b>4 053.1</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	275.9	126.0	149.9			
46		2001	252.4	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2002	-	-	-			
48		2001	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2002	-	-	-			
50		2001	-	-	-			
51	- Alberta	2002	621.3	456.9	164.4			
52		2001	294.7	162.5	132.2	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2002	732.4	409.6	322.8			
54		2001	625.9	329.4	296.5	248.1	155.6	53.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	-	-	-			
58		2001	-	-	-			
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>1 629.6</b>	<b>992.5</b>	<b>637.1</b>			
62		<b>2001</b>	<b>1 173.0</b>	<b>615.1</b>	<b>557.9</b>	<b>522.7</b>	<b>507.4</b>	<b>430.5</b>
63	Exports	2002	1 887.7	775.6	1 112.1			
64		2001	1 848.0	956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
65	Direct sales (excluding utilities)	2002	836.1	422.3	413.8			
66		2001	763.6	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
67	Deliveries to distributor storage	2002	301.9	300.0	1.9			
68		2001	1.4	-	1.4		297.8	444.7
69	Line pack fluctuation	2002	5.0	0.2	4.8			
70		2001	8.2	4.3	3.9	51.9	- 1.9	1.0
71	Pipeline Fuel	2002	228.5	1.2	227.3			
72		2001	272.3	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2002	58.9	68.2	- 9.3			
74		2001	- 13.4	94.4	- 107.8	- 74.3	201.9	- 16.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>4 947.7</b>	<b>2 560.0</b>	<b>2 387.7</b>	<b>2 082.9</b>	<b>2 342.6</b>	<b>2 288.5</b>
76		<b>2001</b>	<b>4 053.1</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>								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2002 Production originale brute	1
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
<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>	<b>2002 Prélèvements nets</b>	5
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001 - Pertes lors de traitement	8
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2002 - Utilisation dans les usines	9
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2001 - Rectifications	10
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2002 Livraison de gaz marchand	11
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001 Disposition total	12
<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>	<b>2002 Total du gaz marchand</b>	13
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	16
<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>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
							2001	18
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	19
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	23
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	26
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2002 - Alberta	27
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	31
<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>	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>	32
							2001	33
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2002 Exportations	34
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2002 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2002 Gaz consommé dans les réseaux	38
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001 Pertes dans les pipelines	39
<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>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	40
							2001	41



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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	68.4	36.5	31.9			
2		2001	89.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
3	Less field flared and waste	2002	0.1	0.1	-	-	-	-
4		2001	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2002	68.3	36.4	31.9			
6		2001	89.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-	-	-	-
8		2001	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>68.3</b>	<b>36.4</b>	<b>31.9</b>			
10		<b>2001</b>	<b>89.3</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
11	Field disposition and usage	2002	-	-	-	-	-	-
12		2001	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2002	-	-	-	-	-	-
14		2001	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2002	11.5	6.1	5.4			
16		2001	14.7	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
17	- Plant uses	2002	3.6	1.9	1.7			
18		2001	4.3	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
19	- Adjustment	2002	-	-	-	-	-	-
20		2001	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2002	53.2	28.4	24.8			
22		2001	70.3	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
23	Total disposition	2002	68.3	36.4	31.9			
24		2001	89.3	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
26		<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</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>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
34		<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</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	53.2	28.4	24.8			
54		2001	70.3	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>	<b>2002</b>	<b>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
62		<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</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>53.2</b>	<b>28.4</b>	<b>24.8</b>			
76		<b>2001</b>	<b>70.3</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>

**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								
<b>Approvisionnements :</b>								
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0	2002 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	0.1	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2002 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké	4
<b>35.3</b>	<b>40.3</b>	<b>38.1</b>	<b>35.9</b>	<b>37.8</b>	<b>36.2</b>	<b>36.9</b>	<b>2002 Prélèvements nets</b>	<b>5</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers	<b>6</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs	<b>7</b>
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001 - Pertes lors de traitement	<b>8</b>
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2002 - Utilisation dans les usines	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Rectifications	<b>10</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2002 Livraison de gaz marchand	<b>11</b>
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001 Disposition total	<b>12</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2002 Total du gaz marchand</b>	<b>13</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Destockage par les distributeurs	<b>14</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Importations	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages	<b>16</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>18</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes des services - T.-N.-L.	<b>19</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard	<b>20</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nouvelle-Écosse	<b>21</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick	<b>22</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Québec	<b>23</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario	<b>24</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Manitoba	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Alberta	<b>27</b>
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001 - Colombie-Britannique	<b>28</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Yukon	<b>29</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest	<b>30</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 - Nunavut	<b>31</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2002 Total des ventes services de gaz</b>	<b>32</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportations	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Ventes directes (excluant services de gaz)	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	<b>35</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	<b>36</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Gaz consommé dans les réseaux	<b>37</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002 Pertes dans les pipelines	<b>38</b>
<b>27.2</b>	<b>32.0</b>	<b>30.3</b>	<b>28.6</b>	<b>29.5</b>	<b>28.2</b>	<b>28.6</b>	<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>39</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>40</b>

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

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	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	245.4	126.3	119.1			
2		2001	221.6	113.1	108.5	115.8	116.9	123.3
3	Less field flared and waste	2002	0.7	0.4	0.3			
4		2001	0.5	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
5	Net new production	2002	244.7	125.9	118.8			
6		2001	221.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
7	Less injected and stored	2002	-	-	-			
8		2001	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2002</b>	<b>244.7</b>	<b>125.9</b>	<b>118.8</b>			
10		<b>2001</b>	<b>221.1</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>116.6</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	42.7	21.7	21.0			
16		2001	39.0	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
17	- Plant uses	2002	23.1	12.0	11.1			
18		2001	19.5	9.9	9.6	10.7	9.0	9.9
19	- Adjustment	2002	-	-	-			
20		2001	-	-	-			
21	Deliveries of marketable gas	2002	178.9	92.2	86.7			
22		2001	162.6	82.9	79.7	84.5	87.6	91.4
23	Total disposition	2002	244.7	125.9	118.8			
24		2001	221.1	112.8	108.3	115.5	116.6	122.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2002</b>	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
26		<b>2001</b>	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</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>	<b>2002</b>	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
34		<b>2001</b>	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</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	166.8	85.7	81.1			
54		2001	147.5	74.8	72.7	77.8	79.9	83.1
55	- Yukon	2002	-	-	-			
56		2001	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2002	12.1	6.5	5.6			
58		2001	15.1	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
59	- Nunavut	2002	-	-	-			
60		2001	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2002</b>	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
62		<b>2001</b>	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</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>	<b>2002</b>	<b>178.9</b>	<b>92.2</b>	<b>86.7</b>			
76		<b>2001</b>	<b>162.6</b>	<b>82.9</b>	<b>79.7</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</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>	
90.6	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2002	Production originale brute	1
							2001		2
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2002	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							2001		4
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Production originale nette	5
							2001		6
-	-	-	-	-	-	-	2002	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001		8
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	<b>Prélèvements nets</b>	9
							2001		10
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							2001		12
-	-	-	-	-	-	-	2002	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001		14
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2002	- Pertes lors de traitement	15
							2001		16
9.0	9.4	11.4	10.0	10.5	12.3	11.9	2002	- Utilisation dans les usines	17
							2001		18
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Rectifications	19
							2001		20
66.5	98.1	100.5	98.4	107.7	103.6	86.4	2002	Livraison de gaz marchand	21
							2001		22
90.4	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2002	Disposition total	23
							2001		24
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.4</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							2001		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Destockage par les distributeurs	27
							2001		28
-	-	-	-	-	-	-	2002	Importations	29
							2001		30
-	-	-	-	-	-	-	2002	Autres arrivages	31
							2001		32
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</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
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Ontario	45
							2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Manitoba	47
							2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Saskatchewan	49
							2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Alberta	51
							2001		52
58.6	89.8	93.1	91.5	99.8	96.3	79.4	2002	- Colombie-Britannique	53
							2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Yukon	55
							2001		56
7.9	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2002	- Territoires du Nord-Ouest	57
							2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2002	- Nunavut	59
							2001		60
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							2001		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2002	Exportations	63
							2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2002	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2002	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2002	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2002	Gaz consommé dans les réseaux	71
							2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2002	Pertes dans les pipelines	73
							2001		74
<b>66.5</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.7</b>	<b>103.6</b>	<b>86.4</b>	2002	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							2001		<b>76</b>

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

		Jan. to Feb.	Year 2001	January	February	March	April	May
		Jan. à Fév.	Année 2001	Janvier	Février	Mars	Avril	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	740.4	370.0	370.4	461.5	452.0	421.7
30		2001	495.5	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>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
34		<b>2001</b>	<b>495.5</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	740.4	370.0	370.4	461.5	452.0	421.7
46		2001	495.5	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>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>311.4</b>
62		<b>2001</b>	<b>495.5</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	-	-	-	-	-	-
68		2001	-	721.8	-	-	-	110.3
69	Line pack fluctuation	2002	-	-	-	-	-	-
70		2001	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2002	-	-	-	-	-	-
72		2001	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2002	-	-	-	-	-	-
74		2001	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2002</b>	<b>740.4</b>	<b>370.0</b>	<b>370.4</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
76		<b>2001</b>	<b>495.5</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
								<b>2002 Prélèvements nets 9</b>
								<b>2001 10</b>
								2002 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
								2001 12
								2002 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
								2001 14
								2002 - Pertes lors de traitement 15
								2001 16
								2002 - Utilisation dans les usines 17
								2001 18
								2002 - Rectifications 19
								2001 20
								2002 Livraison de gaz marchand 21
								2001 22
								2002 Disposition total 23
								2001 24
								<b>2002 Total du gaz marchand 25</b>
								<b>2001 26</b>
								2002 Destockage par les distributeurs 27
								2001 28
								2002 Importations 29
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5		2001 30
								2002 Autres arrivages 31
								2001 32
								<b>2002 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>		<b>2001 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
								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
								<b>2002 Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>122.0</b>	<b>94.2</b>	<b>117.8</b>	<b>135.7</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>		<b>2001 62</b>
								2002 Exportations 63
								2001 64
								2002 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
								2001 66
								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
								<b>2002 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>279.3</b>	<b>287.4</b>	<b>219.5</b>	<b>295.0</b>	<b>335.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>		<b>2001 76</b>

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

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2001 Année 2001	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
<b>Gas use - Reprocessing</b>			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2002	708.6		354.0	354.6			
02		2001	472.6	3 536.8	333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
03	Flared (2)	2002	0.6		0.4	0.2			
04		2001	0.2	3.7	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2002	87.0		48.1	38.9			
06		2001	56.7	378.5	40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
<b>Propane</b>			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2002	31.0		15.7	15.3			
08		2001	17.6	191.0	8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
09	Manitoba	2002	-		-	-			
10		2001	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2002	5.7		3.0	2.7			
12		2001	6.9	41.7	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
13	Alberta	2002	1 511.5		778.0	733.5			
14		2001	1 620.7	9 471.5	836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
15	British Columbia	2002	69.0		35.5	33.5			
16		2001	70.8	461.2	36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
17	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 617.2</b>		<b>832.2</b>	<b>785.0</b>			
18		<b>2001</b>	<b>1 716.0</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	23.1		11.2	11.9			
20		2001	13.6	134.6	6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
21	Manitoba	2002	-		-	-			
22		2001	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2002	3.8		2.0	1.8			
24		2001	2.9	20.0	1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
25	Alberta	2002	930.7		471.8	458.9			
26		2001	997.8	5 564.1	506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
27	British Columbia	2002	53.7		28.6	25.1			
28		2001	52.3	346.6	28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
29	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 011.3</b>		<b>513.6</b>	<b>497.7</b>			
30		<b>2001</b>	<b>1 066.6</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	5.5		2.9	2.6			
34		2001	6.5	32.2	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2002	2 085.9		1 098.9	987.0			
36		2001	1 805.5	12 105.9	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	British Columbia	2002	194.3		103.9	90.4			
38		2001	135.1	984.6	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>2 285.7</b>		<b>1 205.7</b>	<b>1 080.0</b>			
40		<b>2001</b>	<b>1 947.1</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>
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2002	-		-	-			
42		2001	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2002	-		-	-			
44		2001	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2002	1 099 866		571 737	528 129			
46		2001	1 180 728	6 931 145	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia	2002	140 549		68 810	71 739			
48		2001	150 197	904 288	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	<b>Canada</b>	<b>2002</b>	<b>1 240 415</b>		<b>640 547</b>	<b>599 868</b>			
50		<b>2001</b>	<b>1 330 925</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>		
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	321.8	2002	Pertes (1)	01
							2001		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2002	Gaz brûlé (2)	03
							2001		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2002	Consommation (2)	05
							2001		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>		
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4	12.0	2002	Nouvelle-Écosse	07
							2001		08
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	09
							2001		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2002	Saskatchewan	11
							2001		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2002	Alberta	13
							2001		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2002	Colombie-Britannique	15
							2001		16
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7	986.8	2002	Canada	17
							2001		18
							<b>Butane</b>		
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2002	Nouvelle-Écosse	19
							2001		20
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	21
							2001		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2002	Saskatchewan	23
							2001		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2002	Alberta	25
							2001		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2002	Colombie-Britannique	27
							2001		28
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5	2002	Canada	29
							2001		30
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	31
							2001		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2002	Saskatchewan	33
							2001		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2002	Alberta	35
							2001		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2002	Colombie-Britannique	37
							2001		38
1 040.9	1 091.3	1 103.4	1 069.8	1 077.9	1 199.0	1 249.8	2002	Canada	39
							2001		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2002	Manitoba	41
							2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2002	Saskatchewan	43
							2001		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2002	Alberta	45
							2001		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2002	Colombie-Britannique	47
							2001		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392	2002	Canada	49
							2001		50

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

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



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

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

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

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

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

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

#### *Synthetic crude oil*

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

#### *Crude bitumen*

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

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

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

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

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

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

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

#### *Pétrole brut synthétique*

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

#### *Bitumineux brut*

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

### **Condensate**

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

### **Pentanes plus**

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

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

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

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

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

### **Exports**

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

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

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

### **Butanes**

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

### **Ethane**

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

### **Condensat**

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

### **Pentanes plus**

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

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

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

### **Importations**

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

### **Autres arrivages**

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

### **Exportations**

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

### **Ventes directes**

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

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

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

### **Butanes**

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

### **Éthane**

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

# What if...

# Que diriez-vous...

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

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

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

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

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

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

WHAT IF there were such a place?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

THERE IS SUCH A PLACE.

EH BIEN, IL EXISTE!



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

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

BUILT FOR BUSINESS

CONÇU POUR LES AFFAIRES

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

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



# ORDER FORM

Statistics Canada

### TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 877 287-4369

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



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

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

### METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

Please charge my:  VISA  Master Card  American Express

Card Number

Expiry date

Cardholder (please print)

Signature

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

Purchase Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature

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

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

Télexcopieur

Courriel :

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

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veillez débitier mon compte



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

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

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada / Statistics Canada

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

Canada

# Add to your favorites

# Ajoutez vos favoris



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

DATE DUE

## PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

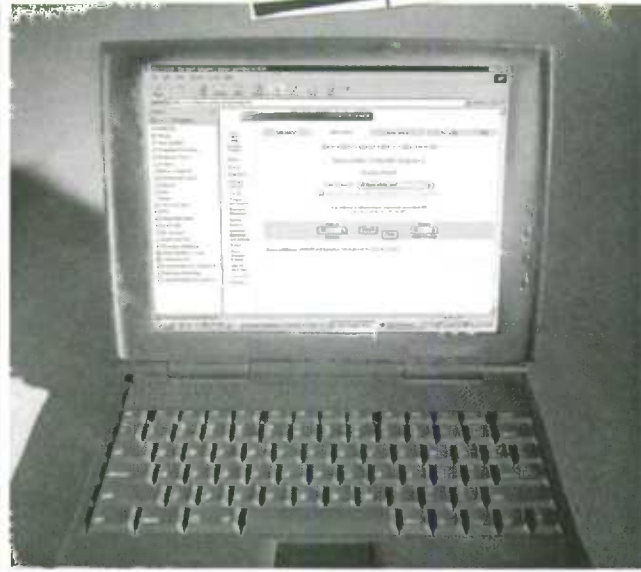
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

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!**

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet!



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

# www.statcan.ca

e-data e-powered easy

## Introducing CANSIM II,

your best online resource for Canadian socio-economic statistics. Like its predecessor, **CANSIM II**'s multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international trade and much more. With over 1 million time series, **CANSIM II** is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians.

### Use CANSIM II data to:

- ▶ make decisions on investments
- ▶ forecast economic conditions
- ▶ plan programs or services
- ▶ and more.

### New features, new data

With **CANSIM II**, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus:

#### ▶ Easy access

Finding your data is now simpler than ever. Search for data by subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and modify data directly into your spreadsheets or databases.

#### ▶ A new user-friendly format

**CANSIM II** offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our online tutorial and instruction manual.

#### ▶ More data

We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. **CANSIM II** contains data not previously found in CANSIM.

### Order CANSIM II data TODAY!

Contact one of our Statistics Canada representatives at 1 800 267-6677, e-mail [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), or get in touch with one of our data distributors listed on our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

Données Pouvoir Facilité

## Voici CANSIM II,

votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes.

Comme pour la version précédente, la base de données de **CANSIM II** offre une information qui fait autorité dans des domaines tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes.

### Utilisez les données de CANSIM II pour :

- ▶ prendre des décisions quant aux placements
- ▶ prévoir les conditions économiques
- ▶ planifier des programmes
- ▶ et plus.

### Nouvelles caractéristiques, nouvelles données

**CANSIM II** demeure synonyme d'une information complète et fiable. Vous y découvrirez plus encore :

#### ▶ L'accès multidimensionnel

Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les données directement dans vos chiffriers ou bases de données.

#### ▶ Un nouveau format convivial

**CANSIM II** présente des métadonnées améliorées qui vous aideront à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront de vous y retrouver.

#### ▶ Un contenu élargi

L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. **CANSIM II** contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente.

### Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI!

Contactez un représentant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca), ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiquez sur notre site web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

