

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

December 2001

Décembre 2001

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA

MAY 2002

LIBRARY



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

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

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

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

## Ordering and subscription information

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

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

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

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

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

## Standards of service to the public

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

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

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

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

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

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

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

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

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

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

## Normes de service à la clientèle

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



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2001

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

Décembre 2001

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

May 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 12

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

Mai 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 12

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 standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. 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 conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications 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. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

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



## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

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

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

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.

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

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

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

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### December 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 2001 increased 2.0% amounting to 11.2 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in December 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.5 million cubic metres, a decrease of 9.2% over December 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent hydrocarbons for December 2001 is as follows: 8.6 million cubic metres (54.7%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased by 3.5% to 18.8 billion cubic metres from 19.4 billion cubic metres in December 2000. Marketable gas production for December 2001, amounted to 14.8 billion cubic metres, a decline of 4.8%.

The disposition of natural gas for December 2001 is as follows: 0.2 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.7 billion cubic metres were exported; 7.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### Décembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2001 a augmenté de 2,0% pour atteindre 11,2 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en décembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,2% par rapport à décembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et hydrocarbures au cours du mois de décembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (54,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 3,5% pour atteindre 18,8 milliards de mètres cubes comparativement à 19,4 milliards de mètres cubes en décembre 2000. En décembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,8 milliards de mètres cubes, une baisse de 4,8%.

Au cours du mois de décembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante : 0,2 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 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, 2000 - 2001, Canada**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	33 206.2		2 848.2	2 560.0	2 831.8	2 667.6	2 791.2
2		2000	32 586.5	32 586.5	2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001	46 729.8		3 987.4	3 646.9	4 031.7	3 871.4	3 893.0
4		2000	48 384.7	48 384.7	4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	20 260.7		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	18 608.0	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	17 953.9		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	16 780.9	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>118 150.6</b>		<b>9 998.0</b>	<b>9 163.5</b>	<b>10 254.0</b>	<b>9 468.5</b>	<b>10 051.1</b>
10		<b>2000</b>	<b>116 360.1</b>	<b>116 360.1</b>	<b>9 815.2</b>	<b>9 193.3</b>	<b>9 430.2</b>	<b>9 475.2</b>	<b>10 021.8</b>
11	Condensate	2001	1 134.8		88.4	83.1	87.0	89.3	97.9
12		2000	916.0	916.0	47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
13	Pentanes Plus	2001	9 665.6		895.7	834.9	852.9	766.0	890.5
14		2000	10 493.1	10 493.1	934.9	881.6	926.0	872.8	867.9
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>128 951.0</b>		<b>10 982.1</b>	<b>10 081.5</b>	<b>11 193.9</b>	<b>10 323.8</b>	<b>11 039.5</b>
16		<b>2000</b>	<b>127 769.2</b>	<b>127 769.2</b>	<b>10 797.5</b>	<b>10 140.0</b>	<b>10 430.6</b>	<b>10 427.3</b>	<b>10 969.2</b>
17	Imports	2001	53 517.4		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	53 037.6	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>182 468.4</b>		<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
20		<b>2000</b>	<b>180 806.8</b>	<b>180 806.8</b>	<b>15 078.5</b>	<b>14 469.4</b>	<b>14 714.7</b>	<b>14 782.5</b>	<b>15 508.6</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	23 214.7		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22		2000	19 036.4	19 036.4	1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001	21 482.6		1 802.8	1 762.4	1 978.4	1 652.5	1 867.3
24		2000	22 433.0	22 433.0	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25	- Ontario	2001	27 662.7		2 373.6	2 287.0	2 516.2	2 341.2	2 245.7
26		2000	27 334.5	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	3 704.1		326.7	286.3	273.4	120.3	290.2
30		2000	3 901.9	3 901.9	336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
31	- Alberta	2001	23 604.7		2 244.2	2 025.4	2 093.2	1 698.8	1 488.9
32		2000	24 511.0	24 511.0	2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 958.4	2 062.0
33	- British Columbia	2001	3 407.4		294.6	268.8	212.6	298.9	316.8
34		2000	3 347.2	3 347.2	303.1	277.4	202.2	282.4	263.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>103 076.2</b>		<b>9 606.6</b>	<b>8 237.9</b>	<b>9 311.6</b>	<b>7 844.9</b>	<b>8 506.0</b>
38		<b>2000</b>	<b>100 564.0</b>	<b>100 564.0</b>	<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
39	Exports to the United States	2001	79 383.1		6 796.9	6 194.7	6 797.8	6 813.1	6 847.6
40		2000	80 316.5	80 316.5	6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4		89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>79 561.5</b>		<b>6 886.4</b>	<b>6 194.7</b>	<b>6 886.7</b>	<b>6 813.1</b>	<b>6 847.6</b>
44		<b>2000</b>	<b>80 316.5</b>	<b>80 316.5</b>	<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
45	Net Inventory Changes	2001	782.5		205.8	- 149.6	139.5	70.0	593.4
46		2000	214.8	214.8	- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	295.7		36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	404.4	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	- 1 247.5		- 255.3	- 43.3	- 31.6	- 87.8	- 77.1
50		2000	- 692.9	- 692.9	- 7.2	- 114.5	- 0.3	- 16.3	- 4.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>182 468.4</b>		<b>16 479.5</b>	<b>14 261.4</b>	<b>16 334.2</b>	<b>14 653.6</b>	<b>15 908.8</b>
52		<b>2000</b>	<b>180 806.8</b>	<b>180 806.8</b>	<b>15 078.5</b>	<b>14 469.4</b>	<b>14 714.7</b>	<b>14 782.5</b>	<b>15 508.6</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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	2001	Pétrole brut lourd	1
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2000		2
3 764.8	3 884.5	3 839.2	3 779.4	4 075.1	3 933.6	4 022.8	2001	Pétrole brut léger et médium	3
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		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>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 739.8</b>	<b>9 873.1</b>	<b>9 716.0</b>	<b>9 603.2</b>	<b>9 743.5</b>	<b>9 680.1</b>	<b>10 068.7</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
87.8	91.2	99.9	97.8	102.7	101.9	107.8	2001	Condensat	11
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2000		12
833.4	724.0	767.3	704.9	850.8	792.1	753.1	2001	Pentanes plus	13
844.0	861.5	892.8	797.8	884.7	870.9	858.2	2000		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>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 661.6</b>	<b>10 814.9</b>	<b>10 688.3</b>	<b>10 478.2</b>	<b>10 708.8</b>	<b>10 636.2</b>	<b>11 016.6</b>	<b>2000</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	2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>15 018.6</b>	<b>15 651.2</b>	<b>15 543.6</b>	<b>14 523.8</b>	<b>14 165.8</b>	<b>15 368.3</b>	<b>15 981.8</b>	<b>2000</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	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2000		22
1 685.9	1 866.8	1 879.2	1 673.4	1 586.5	1 795.3	1 932.1	2001	- Québec	23
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2000		24
2 350.7	2 475.0	2 281.1	2 023.3	2 290.4	2 236.9	2 241.6	2001	- Ontario	25
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
360.8	374.3	382.3	334.6	318.5	288.6	348.1	2001	- Saskatchewan	29
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2000		30
1 695.9	2 284.4	2 334.1	1 709.5	1 947.2	2 110.5	1 972.6	2001	- Alberta	31
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.5	2000		32
288.3	309.7	290.6	285.3	265.8	303.1	272.9	2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>8 127.2</b>	<b>8 992.8</b>	<b>8 796.7</b>	<b>8 044.1</b>	<b>7 630.9</b>	<b>8 972.9</b>	<b>8 889.9</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
6 875.3	6 427.8	6 303.5	5 813.7	6 974.0	6 546.1	6 992.6	2001	Exportation aux États-Unis	39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>6 875.3</b>	<b>6 427.8</b>	<b>6 303.5</b>	<b>5 813.7</b>	<b>6 974.0</b>	<b>6 546.1</b>	<b>6 992.6</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 844.6</b>	<b>6 735.9</b>	<b>6 723.4</b>	<b>6 609.8</b>	<b>6 476.3</b>	<b>6 247.6</b>	<b>7 261.1</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
- 645.2	- 149.1	93.2	754.5	- 351.4	- 144.7	366.1	2001	Variations nettes des stocks	45
- 34.4	- 80.4	82.7	- 40.4	104.3	261.2	- 85.4	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
133.2	- 337.8	- 15.3	- 172.6	35.1	- 148.1	- 246.9	2001	Pertes et rectifications	49
41.7	- 31.7	- 90.1	- 123.3	- 81.1	- 145.0	- 120.7	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>15 018.6</b>	<b>15 651.2</b>	<b>15 543.6</b>	<b>14 523.8</b>	<b>14 165.8</b>	<b>15 368.3</b>	<b>15 981.8</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	8 632.8	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
4		2000	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	2 183.7	-	152.4	269.6	202.9	313.9
22		2000	726.1	726.1	102.9	132.9	-	90.8
23	- Quebec	2001	618.7	-	102.7	57.5	-	-
24		2000	308.7	308.7	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	2 959.1	118.9	121.0	-	179.4	313.9
26		2000	892.6	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</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>
38		<b>2000</b>	<b>1 927.4</b>	<b>1 927.4</b>	<b>102.9</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
39	Exports to the United States	2001	2 843.6	549.4	263.4	370.3	286.7	39.4
40		2000	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</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>
44		<b>2000</b>	<b>6 554.1</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
45	Net Inventory Changes	2001	27.7	-15.5	10.9	-4.6	0.5	35.9
46		2000	-87.3	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par mois, par mois, 2000 - 2001, 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>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2001	Pétrole brut léger et médium	3
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
162.9	157.7	267.8	134.0	91.9	296.2	134.4	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000		22
-	31.9	-	110.1	151.8	71.8	92.9	2001	- Québec	23
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000		24
345.5	447.5	223.7	316.8	467.8	315.9	108.7	2001	- Ontario	25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>118.3</b>	<b>138.7</b>	<b>77.8</b>	<b>222.9</b>	<b>344.0</b>	<b>470.6</b>	<b>228.5</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
158.9	31.3	177.1	107.2	224.5	119.4	516.0	2001	Exportation aux États-Unis	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>548.3</b>	<b>527.6</b>	<b>434.1</b>	<b>579.5</b>	<b>432.0</b>	<b>62.1</b>	<b>572.4</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
-7.0	20.9	-16.4	38.9	-61.9	26.4	-0.4	2001	Variations nettes des stocks	45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>	<b>465.4</b>	<b>741.0</b>	<b>755.5</b>	<b>641.1</b>	<b>710.0</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia**

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>10</b>		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Condensate	2001	564.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	368.6	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>16</b>		<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>19</b>	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>20</b>		<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001	45.7	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>45.7</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>38</b>		<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
39	Exports to the United States	2001	332.5		-	42.6	48.1	43.9	43.9
40		2000	234.2	234.2	-	-	-	46.5	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>43</b>	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>332.5</b>		<b>-</b>	<b>42.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.9</b>	<b>43.9</b>
<b>44</b>		<b>2000</b>	<b>234.2</b>	<b>234.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	185.8		38.0	-5.2	-9.4	-3.7	3.0
46		2000	98.2	98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>52</b>		<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>368.6</b>		<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>								
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>Total pétrole brut 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	<b>10</b>
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	Condensat 11
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>Total prélèvements net 15</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	21.1	-	-	-	-	-	- 2001	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	11.6	34.1	-	-	- 2001	- Ontario 25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	34
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	11.6	34.1	-	-	- 2001	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
-	21.1	-	-	-	-	-	- 2000	<b>38</b>
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	2001	Exportation aux États-Unis 39
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	15.9	-	-	95.9	42.2	2001	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000	<b>44</b>
43.4	47.5	40.0	40.1	19.6	-43.4	15.9	2001	Variations nettes des stocks 45
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	50
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	52.5	58.1	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
4		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	247.5	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
26		2000	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</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>
38		<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>			
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		2
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	Pétrole brut léger et médium	3	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		4	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		<b>10</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		14
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		<b>16</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		18
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		<b>20</b>	
							<b>Utilisation :</b>			
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		24
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	- Ontario	25	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		36
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		<b>38</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>44</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	-	2000		50
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>	
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		<b>52</b>	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	642.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
4		2000	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>620.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>620.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>620.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	126.3	-	0.9	-	0.8	0.3
26		2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>126.3</b>	<b>-</b>	<b>0.9</b>	<b>-</b>	<b>0.8</b>	<b>0.3</b>
38		<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2001	375.7	55.5	26.6	27.7	23.8	23.4
40		2000	601.0	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</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>
44		<b>2000</b>	<b>601.0</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
45	Net Inventory Changes	2001	181.4	-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5
46		2000	5.1	5.1	0.2	5.6	-0.5	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-40.5	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
50		2000	-13.2	-13.2	-3.5	-1.3	-1.0	-0.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>620.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>									
-	-	-	-	-	-	-	* 2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		2
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		6
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		8
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	<b>Total pétrole brut</b>	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		10
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		12
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		14
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	<b>Total prélèvements net</b>	15
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		18
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		20
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		22
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		26
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		28
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		30
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		32
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		34
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	Exportation aux États-Unis	39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		42
27.7	31.3	25.6	4.5	76.8	25.2	27.6	2001	<b>Exportations totales</b>	43
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000		44
17.9	26.6	25.0	57.4	-15.1	-8.1	-35.6	2001	Variations nettes des stocks	45
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000		48
-2.4	-5.5	-5.1	-7.7	-9.7	6.9	-7.9	2001	Pertes et rectifications	49
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2000		50
50.5	52.4	54.5	54.5	57.1	54.7	56.0	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	19 317.9	1 649.0	1 483.5	1 634.9	1 528.8	1 611.2
2		2000	18 764.2	1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	5 432.1	463.3	420.3	467.6	428.2	443.2
4		2000	5 470.4	461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>24 234.6</b>	<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.4</b>	<b>1 917.3</b>	<b>2 006.0</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	36.8	2.9	2.6	2.6	3.0	2.6
14		2000	30.3	2.1	1.8	1.3	2.0	2.0
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>24 264.9</b>	<b>1 973.0</b>	<b>1 900.5</b>	<b>2 047.7</b>	<b>1 919.3</b>	<b>2 008.0</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>24 264.9</b>	<b>1 973.0</b>	<b>1 900.5</b>	<b>2 047.7</b>	<b>1 919.3</b>	<b>2 008.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	4 206.6	314.2	294.6	337.3	279.5	329.3
26		2000	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	2 121.6	215.4	173.1	159.8	14.9	167.9
30		2000	2 351.8	185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
31	- Alberta	2001	437.8	39.5	35.1	28.7	16.1	40.4
32		2000	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</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>
38		<b>2000</b>	<b>5 362.6</b>	<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
39	Exports to the United States	2001	17 646.4	1 508.2	1 481.6	1 456.1	1 673.0	1 431.3
40		2000	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>17 646.4</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>
44		<b>2000</b>	<b>18 114.5</b>	<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
45	Net Inventory Changes	2001	-209.6	8.5	-109.5	60.4	-67.7	33.0
46		2000	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	584.0	29.4	31.5	62.8	44.2	55.1
50		2000	836.3	56.1	56.1	91.9	75.4	67.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>24 264.9</b>	<b>1 973.0</b>	<b>1 900.5</b>	<b>2 047.7</b>	<b>1 919.3</b>	<b>2 008.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>									
1 535.2	1 623.8	1 664.1	1 621.6	1 677.8	1 617.2	1 650.8	2001	Pétrole brut médium et lourd	1
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2000		2
435.3	455.7	462.0	448.5	472.6	457.5	477.9	2001	Pétrole brut léger	3
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 972.0</b>	<b>2 061.1</b>	<b>2 074.8</b>	<b>2 012.6</b>	<b>2 122.1</b>	<b>2 044.4</b>	<b>2 108.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
3.5	3.8	3.9	3.6	3.7	1.5	3.1	2001	Pentanes plus	13
2.6	3.2	3.4	2.9	3.3	2.9	2.8	2000		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>	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 974.6</b>	<b>2 064.3</b>	<b>2 078.2</b>	<b>2 015.5</b>	<b>2 125.4</b>	<b>2 047.3</b>	<b>2 111.1</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 974.6</b>	<b>2 064.3</b>	<b>2 078.2</b>	<b>2 015.5</b>	<b>2 125.4</b>	<b>2 047.3</b>	<b>2 111.1</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	373.6	2001	- Ontario	25
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
201.1	201.2	245.3	241.2	182.1	151.8	167.8	2001	- Saskatchewan	29
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2000		30
41.7	33.6	33.4	38.4	38.7	36.0	56.2	2001	- Alberta	31
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>393.7</b>	<b>484.1</b>	<b>527.0</b>	<b>496.1</b>	<b>555.4</b>	<b>487.5</b>	<b>478.7</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4	1 524.1	2001	Exportation aux États-Unis	39
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>1 417.4</b>	<b>1 524.1</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>	<b>1 500.8</b>	<b>1 520.8</b>	<b>1 491.9</b>	<b>1 515.9</b>	<b>1 562.6</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
-51.2	-13.9	32.9	54.3	-81.9	-64.0	-10.5	2001	Variations nettes des stocks	45
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
1.5	39.0	56.6	46.4	75.6	121.3	20.6	2001	Pertes et rectifications	49
84.8	65.3	65.6	62.4	75.3	35.0	100.9	2000		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>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 974.6</b>	<b>2 064.3</b>	<b>2 078.2</b>	<b>2 015.5</b>	<b>2 125.4</b>	<b>2 047.3</b>	<b>2 111.1</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	13 888.3	1 199.2	1 076.5	1 196.9	1 138.8	1 180.0
2		2000	13 822.3	1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	27 846.8	2 474.6	2 211.5	2 463.9	2 359.9	2 363.7
4		2000	29 681.6	2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	20 260.7	1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2
6		2000	18 608.0	1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	17 953.9	1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7
8		2000	16 780.9	1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>78 892.8</b>	<b>6 689.7</b>	<b>6 262.3</b>	<b>6 222.7</b>	<b>6 467.6</b>	<b>6 744.7</b>
11	Condensate	2001	464.0	41.2	37.2	39.6	39.6	42.1
12		2000	451.9	39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
13	Pentanes Plus	2001	8 950.8	834.9	772.2	791.0	705.6	830.1
14		2000	9 791.4	888.8	826.4	870.1	814.0	810.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	6 928.2	674.2	653.8	789.1	576.9	432.2
26		2000	9 460.8	1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	1 582.5	111.3	113.2	113.6	105.4	122.3
30		2000	1 550.1	151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
31	- Alberta	2001	20 919.5	1 985.0	1 790.3	1 853.7	1 449.8	1 300.0
32		2000	22 597.3	1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 868.5	1 929.6
33	- British Columbia	2001	2 605.3	252.3	229.3	171.1	250.9	207.8
34		2000	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</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>
38		<b>2000</b>	<b>35 919.9</b>	<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 049.2</b>	<b>2 941.5</b>
39	Exports to the United States	2001	58 173.2	4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6
40		2000	54 165.4	4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41	Exports to Other Countries	2001	178.4	89.5	-	88.9	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>58 351.6</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>
44		<b>2000</b>	<b>54 165.4</b>	<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
45	Net Inventory Changes	2001	511.7	172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
46		2000	343.7	343.7	-210.5	36.2	151.7	-168.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	295.7	36.0	21.7	28.0	13.4	38.9
48		2000	404.4	37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
49	Losses and Adjustments	2001	-1 830.0	-291.8	-85.0	-89.3	-134.5	-104.1
50		2000	-1 697.3	-70.3	-186.7	-101.0	-104.8	-83.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>89 136.1</b>	<b>7 618.2</b>	<b>7 127.9</b>	<b>7 131.5</b>	<b>7 318.9</b>	<b>7 592.4</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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	2001	Pétrole brut lourd	1
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2000		2
2 279.9	2 327.0	2 307.0	2 221.5	2 313.8	2 238.6	2 285.4	2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2000		4
1 422.9	1 673.7	1 816.7	1 369.4	1 656.2	1 884.3	2 178.4	2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2000		6
1 572.9	1 547.8	1 523.2	1 442.6	1 510.6	1 421.4	1 388.6	2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2000		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>2001</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>6 694.3</b>	<b>6 654.4</b>	<b>6 777.6</b>	<b>6 464.3</b>	<b>6 463.0</b>	<b>6 605.9</b>	<b>6 846.3</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
36.2	35.3	35.8	37.9	38.1	40.8	40.2	2001	Condensat	11
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000		12
773.4	663.2	705.5	648.6	792.8	737.5	696.0	2001	Pentanes plus	13
788.5	800.6	830.5	735.4	820.6	809.0	797.1	2000		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>2001</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	2000		24
631.1	678.5	438.1	306.9	549.4	622.1	575.9	2001	- Ontario	25
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
159.7	173.1	137.0	93.4	136.4	136.8	180.3	2001	- Saskatchewan	29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000		30
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	1 765.6	1 929.4	1 766.9	2001	- Alberta	31
1 907.4	2 001.4	1 995.0	1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2000		32
216.7	271.3	264.2	200.0	159.8	210.0	171.9	2001	- Colombie-Britannique	33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>2 935.9</b>	<b>3 147.2</b>	<b>2 958.0</b>	<b>2 894.1</b>	<b>2 870.6</b>	<b>2 846.8</b>	<b>2 824.1</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	5 125.2	4 888.2	4 872.7	2001	Exportation aux États-Unis	39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
<b>5 245.3</b>	<b>4 881.6</b>	<b>4 717.9</b>	<b>4 388.8</b>	<b>5 125.2</b>	<b>4 888.2</b>	<b>4 872.7</b>	<b>2001</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>4 695.4</b>	<b>4 620.1</b>	<b>4 664.1</b>	<b>4 448.7</b>	<b>4 427.8</b>	<b>4 568.8</b>	<b>5 022.3</b>	<b>2000</b>		<b>44</b>
- 647.3	- 267.1	62.6	507.7	- 228.6	- 63.0	390.4	2001	Variations nettes des stocks	45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
26.5	3.5	36.3	28.3	20.0	23.6	19.5	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000		48
124.9	- 334.6	- 122.4	- 211.4	- 39.1	- 287.5	- 255.2	2001	Pertes et rectifications	49
- 50.8	- 102.5	- 201.3	- 209.3	- 160.3	- 186.5	- 239.9	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>7 518.1</b>	<b>7 490.2</b>	<b>7 643.8</b>	<b>7 234.8</b>	<b>7 320.0</b>	<b>7 453.0</b>	<b>7 687.3</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 495.6	201.8	183.7	209.7	223.7	187.5
4		2000	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</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>
10		<b>2000</b>	<b>2 552.3</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
11	Condensate	2001	106.8	9.2	8.5	8.7	9.5	8.9
12		2000	95.5	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	586.0	49.9	52.9	51.8	50.0	50.2
14		2000	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</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>
16		<b>2000</b>	<b>3 217.3</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</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>
20		<b>2000</b>	<b>3 217.3</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
26		2000	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	2 247.4	219.7	200.0	210.8	232.9	148.5
32		2000	1 448.8	41.1	54.6	48.1	67.2	89.2
33	- British Columbia	2001	802.1	42.3	39.5	41.5	48.0	109.0
34		2000	1 035.5	108.1	94.4	62.0	139.7	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</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>
38		<b>2000</b>	<b>2 484.3</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>206.9</b>	<b>185.9</b>
39	Exports to the United States	2001	11.7	-	1.7	-	-	-
40		2000	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	<b>11.7</b>	<b>-</b>	<b>1.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>2000</b>	<b>647.3</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
45	Net Inventory Changes	2001	75.4	-8.3	-23.4	22.6	-0.8	25.3
46		2000	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	51.8	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
50		2000	179.4	10.5	20.1	10.2	13.5	12.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</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>
52		<b>2000</b>	<b>3 217.3</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>								
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 2
205.5	217.0	223.0	214.4	211.3	208.5	209.5	2001 Pétrole brut léger et médium 3	
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000 4	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 6
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 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>2001 Total pétrole brut 9</b>	
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>	<b>201.0</b>	<b>211.6</b>	<b>201.1</b>	<b>211.3</b>	<b>2000 10</b>	
8.2	8.4	8.2	8.2	10.9	8.6	9.5	2001 Condensat 11	
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000 12	
49.1	49.1	50.0	45.3	46.3	45.4	46.0	2001 Pentanes plus 13	
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000 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>2001 Total prélèvements net 15</b>	
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000 16</b>	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 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>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>	
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000 20</b>	
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 22
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 24
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 - Ontario 25
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 26
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 28
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 - Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 30
195.8	226.1	247.7	128.4	142.9	145.1	149.5	2001 - Alberta 31	
92.8	95.3	131.7	196.6	211.3	214.5	206.4	2000 32	
71.6	38.4	26.4	85.3	106.0	93.1	101.0	2001 - Colombie-Britannique 33	
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000 34	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 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>2001 Total livré aux raffineries 37</b>	
<b>196.9</b>	<b>213.4</b>	<b>236.9</b>	<b>237.7</b>	<b>257.1</b>	<b>293.0</b>	<b>248.2</b>	<b>2000 38</b>	
-	-	-	-	-	-	10.0	2001 Exportation aux États-Unis 39	
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000 40	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 42
-	-	-	-	-	-	<b>10.0</b>	<b>2001 Exportations totales 43</b>	
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>	<b>10.2</b>	<b>6.8</b>	<b>10.8</b>	<b>8.7</b>	<b>2000 44</b>	
-13.7	4.7	-15.0	50.3	23.9	13.1	-3.3	2001 Variations nettes des stocks 45	
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000 46	
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 48
9.1	5.3	22.1	3.9	-4.3	11.2	7.8	2001 Pertes et rectifications 49	
8.2	5.7	46.6	23.9	2.4	7.2	18.6	2000 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>2001 TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>	
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>260.7</b>	<b>270.3</b>	<b>2000 52</b>	

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories**

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 432.1		121.3	113.9	121.0	119.2	121.2
4		2000	1 434.2	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2001	<b>1 432.1</b>		<b>121.3</b>	<b>113.9</b>	<b>121.0</b>	<b>119.2</b>	<b>121.2</b>
10		2000	<b>1 434.2</b>	<b>1 434.2</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	92.0		8.0	7.2	7.5	7.4	7.6
14		2000	101.9	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2001	<b>1 524.1</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
16		2000	<b>1 536.1</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
17	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2001	<b>1 524.1</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
20		2000	<b>1 536.1</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001	1 526.8		117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
26		2000	1 536.9	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2001	<b>1 526.8</b>		<b>117.5</b>	<b>134.2</b>	<b>117.4</b>	<b>138.2</b>	<b>129.2</b>
38		2000	<b>1 536.9</b>	<b>1 536.9</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2001	-	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2001	-1.8		12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
46		2000	0.6	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-0.9		-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	-0.2
50		2000	-1.4	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2001	<b>1 524.1</b>		<b>129.3</b>	<b>121.1</b>	<b>128.5</b>	<b>126.6</b>	<b>128.8</b>
52		2000	<b>1 536.1</b>	<b>1 536.1</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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 : Production intérieure :</b>
							- 2001	Pétrole brut lourd 1
							- 2000	2
113.0	122.6	116.4	112.7	123.2	124.7	122.9	2001	Pétrole brut léger et médium 3
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2000	4
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
<b>113.0</b>	<b>122.6</b>	<b>116.4</b>	<b>112.7</b>	<b>123.2</b>	<b>124.7</b>	<b>122.9</b>	<b>2001</b>	<b>Total pétrole brut 9</b>
<b>99.0</b>	<b>122.3</b>	<b>115.5</b>	<b>114.0</b>	<b>118.2</b>	<b>116.4</b>	<b>120.9</b>	<b>2000</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
7.4	7.9	7.9	7.4	8.0	7.7	8.0	2001	Pentanes plus 13
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2000	14
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>	<b>120.1</b>	<b>131.2</b>	<b>132.4</b>	<b>130.9</b>	<b>2001</b>	<b>Total prélèvements net 15</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>	<b>120.1</b>	<b>131.2</b>	<b>132.4</b>	<b>130.9</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>20</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
107.6	140.3	126.7	118.1	126.0	138.1	133.5	2001	- Ontario 25
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	32
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	34
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
<b>107.6</b>	<b>140.3</b>	<b>126.7</b>	<b>118.1</b>	<b>126.0</b>	<b>138.1</b>	<b>133.5</b>	<b>2001</b>	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
<b>105.3</b>	<b>132.4</b>	<b>121.0</b>	<b>127.5</b>	<b>128.6</b>	<b>125.1</b>	<b>127.2</b>	<b>2000</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	<b>44</b>
12.7	-9.7	-2.7	2.0	5.4	-5.7	-2.7	2001	Variations nettes des stocks 45
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2001	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	48
0.1	-0.1	0.3	-	-0.2	-	0.1	2001	Pertes et rectifications 49
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2000	50
<b>120.4</b>	<b>130.5</b>	<b>124.3</b>	<b>120.1</b>	<b>131.2</b>	<b>132.4</b>	<b>130.9</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
<b>106.0</b>	<b>131.9</b>	<b>125.8</b>	<b>123.6</b>	<b>127.5</b>	<b>124.2</b>	<b>128.7</b>	<b>2000</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
16		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2001	53 517.4	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18		2000	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
20		<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2001	21 031.0	2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22		2000	18 310.3	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23	- Quebec	2001	20 863.9	1 802.8	1 659.7	1 920.9	1 652.5	1 867.3
24		2000	22 088.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25	- Ontario	2001	11 622.5	1 129.9	1 064.6	1 251.2	1 147.0	1 018.8
26		2000	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
34		2000	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
38		<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
39	Exports to the United States	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
44		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
45	Net inventory Changes	2001	11.9	-	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-3.3	-0.1	-0.1	-1.0	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001	-11.9	-	-16.5	4.2	1.2	11.2
50		2000	3.3	3.3	0.1	0.1	1.0	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>53 517.4</b>	<b>5 497.4</b>	<b>4 179.9</b>	<b>5 140.3</b>	<b>4 329.8</b>	<b>4 869.3</b>
52		<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, 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>		
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	2000		2
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>16</b>
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	3 630.6	3 881.4	4 509.2	2001	Importations	17
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 431.1	2 010.5	1 434.7	1 976.8	1 503.0	1 461.4	1 711.5	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 085.9	1 834.9	1 879.2	1 563.3	1 434.7	1 723.5	1 839.2	2001	- Québec	23
1 099.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000		24
881.4	848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5	958.5	2001	- Ontario	25
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000		26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
<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>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>44</b>
-	41.9	-33.2	3.8	-12.8	-	12.3	2001	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8	-	-12.3	2001	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	2.0	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>4 965.2</b>	<b>2000</b>		<b>52</b>





**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	2 596.3	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2		2000	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001	88.5	5.3	2.9	13.7	5.4	7.3
4		2000	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	2 507.8	206.3	205.5	215.0	217.3	227.2
6		2000	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	2 354.1	194.4	193.2	202.2	204.5	213.5
8		2000	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>153.7</b>	<b>11.9</b>	<b>12.3</b>	<b>12.8</b>	<b>12.8</b>	<b>13.7</b>
10		<b>2000</b>	<b>137.7</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
11	Field disposition and usage	2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12		2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	153.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>2000</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, 2000 - 2001, 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									
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	225.7	233.5	2001	Production originale brute	1
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000		2
2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000		4
189.1	204.5	184.7	192.1	219.2	217.4	229.5	2001	Production originale nette	5
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000		6
176.6	191.8	172.6	180.3	205.5	204.2	215.3	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000		8
<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>	<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>11.4</b>	<b>12.7</b>	<b>7.6</b>	<b>11.9</b>	<b>12.5</b>	<b>12.1</b>	<b>12.4</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	14.2	2001	Dispositi on total	23
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000		24
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2001		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2001		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2001		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2001		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2001		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2001		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2001		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2001		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2001		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2001		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2001		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2001		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2001		60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2001		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2001		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2001		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2001		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2001		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2001		74
-	-	-	-	-	-	-	2000	<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, 2000 - 2001, Nova Scotia**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	5 375.5	384.2	391.2	440.3	391.0	450.8
2		2000	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	3.6	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3
4		2000	12.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
6		2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>5 371.9</b>	<b>384.0</b>	<b>390.9</b>	<b>440.0</b>	<b>390.7</b>	<b>450.3</b>
10		<b>2000</b>	<b>3 584.5</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	11.6	1.0	1.0	1.0	0.9	1.1
12		2000	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	324.2	15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16		2000	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
17	- Plant uses	2001	9.9	4.6	3.2	2.1	-	-
18		2000	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-58.7	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11.2
20		2000	-27.3	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	5 084.9	365.6	373.3	417.8	371.1	425.5
22		2000	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
23	Total disposition	2001	5 371.9	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
24		2000	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
26		<b>2000</b>	<b>3 449.1</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
34		<b>2000</b>	<b>3 449.1</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2001	5 104.8	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64		2000	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	42.1	1.4	1.5	1.7	1.9	2.1
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-35.8	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.4
70		2000	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-26.2	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>5 084.9</b>	<b>365.6</b>	<b>373.3</b>	<b>417.8</b>	<b>371.1</b>	<b>425.5</b>
76		<b>2000</b>	<b>3 449.1</b>	<b>29.5</b>	<b>109.8</b>	<b>237.6</b>	<b>269.7</b>	<b>287.9</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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	2001	Production originale brute	1
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000		2
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000		4
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	Production originale nette	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>317.6</b>	<b>358.5</b>	<b>384.5</b>	<b>371.2</b>	<b>392.9</b>	<b>390.1</b>	<b>380.1</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	23.3	2001	- Pertes lors de traitement	15
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		16
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Utilisation dans les usines	17
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000		18
-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9	2001	- Rectifications	19
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000		20
404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2	2001	Livraison de gaz marchand	21
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000		22
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	517.5	2001	Disposition total	23
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		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>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	<b>2000</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	<b>2000</b>		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000		<b>62</b>
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	494.8	2001	Exportations	63
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		64
2.0	5.1	5.1	5.0	5.2	5.4	5.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	-4.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-5.4	-6.3	-4.2	-5.3	-5.0	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>311.3</b>	<b>348.2</b>	<b>373.9</b>	<b>354.4</b>	<b>378.9</b>	<b>377.4</b>	<b>370.5</b>	<b>2000</b>		<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2		2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
10		<b>2000</b>	<b>580.0</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22		2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
23	Total disposition	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24		2000	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
26		<b>2000</b>	<b>580.0</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>580.0</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	354.9	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>440.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	139.9	139.9	-	46.0	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>354.9</b>	<b>35.8</b>	<b>25.5</b>	<b>29.5</b>	<b>24.7</b>	<b>27.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>580.0</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	<b>Approvisionnements :</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 3
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 4
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Production originale nette 5
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 7
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 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>2001</b>	<b>Prélèvements nets 9</b>
<b>48.3</b>	<b>49.3</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>49.3</b>	<b>60.1</b>	<b>34.8</b>	<b>2000</b>	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 12
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 13
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 14
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 15
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 16
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 17
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 18
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 19
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 20
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Livraison de gaz marchand 21
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Disposition total 22
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	Total du gaz marchand 23
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Destockage par les distributeurs 24
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 25
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 26
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 27
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 28
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 29
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 30
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 31
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 32
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 36
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 37
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 38
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 39
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 40
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 41
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 42
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 43
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 44
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	- Ontario 45
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	- Québec 46
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 47
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 48
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 49
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 50
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 51
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 52
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 53
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 54
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 55
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 56
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 57
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 58
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 59
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 60
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
1.7	2.0	48.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 63
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 64
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 65
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 66
46.6	47.3	-	-	-	-	-	-	2001 67
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 68
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 69
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 70
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 71
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 72
-	-	-	-	-	-	-	-	2001 73
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 74
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8	2001	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	8 330.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
3	Less field flared and waste	2001	536.0	44.9	42.0	48.8	45.6	51.3
4		2000	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
6		2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2001	<b>7 794.0</b>	<b>667.1</b>	<b>591.9</b>	<b>667.5</b>	<b>633.2</b>	<b>657.1</b>
10		2000	<b>7 639.6</b>	<b>652.1</b>	<b>611.9</b>	<b>647.4</b>	<b>629.3</b>	<b>623.2</b>
11	Field disposition and usage	2001	990.5	85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
12		2000	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
13	Gathering system disposition and uses	2001	588.2	79.2	64.6	70.8	65.9	65.3
14		2000	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15	- Shrinkage	2001	86.0	8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
16		2000	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	93.1	10.4	9.9	9.5	9.9	9.4
18		2000	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
19	- Adjustment	2001	-299.8	-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20		2000	-346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
21	Deliveries of marketable gas	2001	6 336.0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
22		2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001	7 794.0	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
24		2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2001	<b>6 336.0</b>	<b>547.4</b>	<b>483.3</b>	<b>535.9</b>	<b>515.1</b>	<b>534.7</b>
26		2000	<b>6 251.0</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
27	Received from distributor storage	2001	629.4	108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
28		2000	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2001	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
34		2000	<b>7 213.9</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	1 888.8	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
46		2000	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	1 645.5	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
50		2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2001	<b>3 534.3</b>	<b>500.9</b>	<b>535.1</b>	<b>410.8</b>	<b>329.8</b>	<b>201.7</b>
62		2000	<b>3 800.7</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
63	Exports	2001	21.7	0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
64		2000	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	1 349.6	105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
66		2000	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 699.4	21.3	-	20.9	68.6	200.8
68		2000	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
69	Line pack fluctuation	2001	-1.2	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
70		2000	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
71	Pipeline Fuel	2001	72.6	7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
72		2000	71.1	71.1	0.9	7.0	6.2	6.2
73	Pipeline losses	2001	289.0	21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
74		2000	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2001	<b>6 965.4</b>	<b>656.2</b>	<b>701.0</b>	<b>609.2</b>	<b>536.9</b>	<b>555.6</b>
76		2000	<b>7 213.9</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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	2001 Production originale brute 1
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000 2
44.1	44.5	44.0	45.5	45.5	39.9	39.9	2001 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001 Production originale nette 5
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000 6
-	-	-	-	-	-	-	2001 Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	2000 8
<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>2001 Prélèvements nets 9</b>
<b>620.2</b>	<b>634.6</b>	<b>637.5</b>	<b>620.3</b>	<b>649.4</b>	<b>651.3</b>	<b>662.4</b>	<b>2000 10</b>
85.1	90.9	86.1	81.8	88.3	87.6	95.0	2001 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000 12
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9	2001 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000 14
7.7	8.1	7.9	7.1	7.0	6.8	6.7	2001 - Pertes lors de traitement 15
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000 16
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8	5.5	2001 - Utilisation dans les usines 17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000 18
-11.2	-14.1	0.2	-15.5	-18.3	-14.7	-21.3	2001 - Rectifications 19
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000 20
515.5	524.1	523.3	522.7	547.8	532.3	553.9	2001 Livraison de gaz marchand 21
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000 22
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7	2001 Disposition total 23
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000 24
<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>2001 Total du gaz marchand 25</b>
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>	<b>522.6</b>	<b>510.1</b>	<b>527.8</b>	<b>530.8</b>	<b>539.5</b>	<b>2000 26</b>
16.6	18.4	16.7	-	14.1	27.3	93.8	2001 Destockage par les distributeurs 27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000 28
-	-	-	-	-	-	-	2001 Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	2000 32
<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>2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	<b>2000 34</b>
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001 Ventes des services - T.-N.-L. 35
-	-	-	-	-	-	-	2000 36
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	2000 38
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	2000 40
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	2000 42
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	2000 44
13.5	0.8	66.9	126.1	182.3	238.5	230.5	2001 - Ontario 45
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000 46
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	2000 48
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	254.0	2001 - Saskatchewan 49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000 50
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	2000 52
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	2000 54
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	2000 56
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	2000 58
-	-	-	-	-	-	-	2001 - Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	2000 60
<b>52.5</b>	<b>31.3</b>	<b>100.0</b>	<b>176.3</b>	<b>311.5</b>	<b>399.9</b>	<b>484.5</b>	<b>2001 Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>111.9</b>	<b>116.0</b>	<b>77.3</b>	<b>134.4</b>	<b>274.1</b>	<b>403.5</b>	<b>575.0</b>	<b>2000 62</b>
0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5	2001 Exportations 63
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000 64
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	98.2	119.0	2001 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000 66
340.8	372.9	308.6	225.7	96.6	33.0	10.2	2001 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000 68
0.5	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	-0.8	2001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000 70
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	5.9	7.6	2001 Gaz consommé dans les réseaux 71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000 72
39.5	32.4	13.4	6.1	28.3	19.1	25.7	2001 Pertes dans les pipelines 73
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000 74
<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>2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>	<b>538.5</b>	<b>542.3</b>	<b>618.3</b>	<b>628.4</b>	<b>792.0</b>	<b>2000 76</b>









**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1	2001	<b>Approvisionnements :</b>
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	Production originale brute
12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7	8.6	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Production originale nette
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<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>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 199.7</b>	<b>2 021.5</b>	<b>2 177.7</b>	<b>2 144.5</b>	<b>2 178.7</b>	<b>2000</b>	
63.4	71.6	71.8	70.6	68.5	72.3	72.3	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9	2001	- Pertes lors de traitement
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	
56.4	59.9	66.5	69.2	61.0	54.7	54.7	2001	- Utilisation dans les usines
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
32.7	- 106.0	-88.9	-69.2	-61.5	-62.0	- 188.8	2001	- Rectifications
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2000	
1 980.9	2 371.7	2 367.6	2 216.6	2 306.9	2 227.8	2 391.4	2001	Livraison de gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	
2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5	2001	Disposition total
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
<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>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.3</b>	<b>1 707.2</b>	<b>1 962.2</b>	<b>1 973.7</b>	<b>2 051.1</b>	<b>2000</b>	
148.9	86.1	54.7	44.3	62.1	222.2	306.9	2001	Destockage par les distributeurs
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8	137.1	2001	
153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
333.2	454.6	378.3	363.1	447.2	462.5	431.0	2001	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	- Colombie-Britannique
52.3	-	-	4.5	131.5	197.4	280.4	2001	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
<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>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>372.2</b>	<b>569.8</b>	<b>719.1</b>	<b>730.0</b>	<b>2000</b>	
763.6	1 070.8	1 010.8	997.3	1 045.7	925.0	931.4	2001	Exportations
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	
401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	
360.2	527.5	419.7	358.1	66.5	210.1	306.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000	
2.2	2.0	4.7	-0.3	-1.0	0.5	7.2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6	59.9	2001	Gaz consommé dans les réseaux
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	
75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7	2001	Pertes dans les pipelines
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	
<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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 416.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	475.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2		2000	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2001	0.1	-	-	-	-	-
4		2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
5	Net new production	2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
6		2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>475.1</b>	<b>46.2</b>	<b>43.1</b>	<b>44.1</b>	<b>40.3</b>	<b>40.9</b>
10		<b>2000</b>	<b>569.3</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	79.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
16		2000	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
17	- Plant uses	2001	21.4	2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18		2000	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
22		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
23	Total disposition	2001	475.1	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
24		2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
26		<b>2000</b>	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
34		<b>2000</b>	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	374.7	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
54		2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
62		<b>2000</b>	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>374.7</b>	<b>36.5</b>	<b>33.8</b>	<b>34.9</b>	<b>32.2</b>	<b>32.9</b>
76		<b>2000</b>	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon**

June Juin	Juily 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	2001	Production originale brute	1
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		2
-	-	-	-	-	-	0.1	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		4
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Production originale nette	5
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		6
-	-	-	-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	2000		8
<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>2001</b>	<b>Prélevements nets</b>	<b>9</b>
<b>50.3</b>	<b>25.6</b>	<b>50.9</b>	<b>48.6</b>	<b>50.1</b>	<b>48.1</b>	<b>48.1</b>	<b>2000</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	2000		12
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	2000		14
5.9	6.1	6.7	6.2	6.4	6.1	6.2	2001	- Pertes lors de traitement	15
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		16
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1	2001	- Utilisation dans les usines	17
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000		18
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	2000		20
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	Livraison de gaz marchand	21
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		22
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	36.9	2001	Disposition total	23
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		24
<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>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	2000		28
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	2000		30
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
<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>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - T.-N.-L.	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000		38
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000		40
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	2000		46
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	2000		48
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	2000		50
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	2000		52
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6	2001	- Colombie-Britannique	53
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		54
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000		56
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	2000		58
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000		60
<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>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	2000		64
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	2000		66
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	2000		68
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	2000		70
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	2000		72
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	2000		74
<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>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>39.4</b>	<b>19.5</b>	<b>40.2</b>	<b>38.7</b>	<b>40.0</b>	<b>38.0</b>	<b>37.1</b>	<b>2000</b>		<b>76</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	1 471.5	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2		2000	754.2	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
3	Less field flared and waste	2001	3.7	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4		2000	2.9	0.3	-	-	-	-
5	Net new production	2001	1 467.8	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
6		2000	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	<b>1 467.8</b>	<b>112.8</b>	<b>108.3</b>	<b>115.5</b>	<b>115.0</b>	<b>122.9</b>
10		<b>2000</b>	<b>751.3</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	258.2	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17	- Plant uses	2001	120.4	10.5	8.5	10.7	7.4	9.9
18		2000	64.4	-	0.2	-	-	8.6
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	1 089.2	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001	1 467.8	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
24		2000	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	<b>1 089.2</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
26		<b>2000</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>1 089.2</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
34		<b>2000</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-
46		2000	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	998.2	74.2	73.8	77.8	79.9	83.1
54		2000	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	91.0	8.1	7.0	6.7	7.7	8.3
58		2000	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>1 089.2</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>1 089.2</b>	<b>82.3</b>	<b>80.8</b>	<b>84.5</b>	<b>87.6</b>	<b>91.4</b>
76		<b>2000</b>	<b>568.4</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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								
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	117.7	2001	<b>Approvisionnements :</b>
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000	Production originale brute
0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Production originale nette
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>90.7</b>	<b>131.6</b>	<b>137.1</b>	<b>132.5</b>	<b>143.6</b>	<b>140.5</b>	<b>117.3</b>	<b>2001</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>95.2</b>	<b>47.7</b>	<b>90.7</b>	<b>88.5</b>	<b>78.7</b>	<b>100.2</b>	<b>116.0</b>	<b>2000</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	19.0	2001	- Pertes lors de traitement
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6	12.3	10.9	2001	- Utilisation dans les usines
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	2000	
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4	2001	Livraison de gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	117.3	2001	Disposition total
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.6</b>	<b>103.6</b>	<b>87.4</b>	<b>2001</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.6</b>	<b>103.6</b>	<b>87.4</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - T.-N.-L.
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2001	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
58.6	89.8	93.1	91.5	99.7	96.3	80.4	2001	- Colombie-Britannique
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
8.0	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	7.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.6</b>	<b>103.6</b>	<b>87.4</b>	<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
<b>66.6</b>	<b>98.1</b>	<b>100.5</b>	<b>98.8</b>	<b>107.6</b>	<b>103.6</b>	<b>87.4</b>	<b>2001</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>71.7</b>	<b>38.3</b>	<b>65.9</b>	<b>64.0</b>	<b>57.6</b>	<b>73.8</b>	<b>85.4</b>	<b>2000</b>	

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign**

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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	2001	-	-	-	-	-	-
2		2000	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2001	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-	-	-
12		2000	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	-
14		2000	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-	-	-	-	-	-
16		2000	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-	-	-
20		2000	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-	-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	-	-	-	-	-	-
24		2000	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2001</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-	-	-	-	-	-
28		2000	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	3 910.4	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
30		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	-	-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2001</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
34		<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	-	-	-	-	-
36		2000	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2001	2 529.0	212.3	283.2	461.5	337.9	143.4
46		2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
47	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-
48		2000	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-
50		2000	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-
52		2000	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-
56		2000	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2001	-	-	-	-	-	-
58		2000	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-
60		2000	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2001</b>	<b>2 529.0</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>337.9</b>	<b>143.4</b>
62		<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
63	Exports	2001	-	-	-	-	-	-
64		2000	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	-	-	-
66		2000	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2001	1 381.4	-	-	-	114.1	278.3
68		2000	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2001	-	-	-	-	-	-
70		2000	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2001	-	-	-	-	-	-
72		2000	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2001	-	-	-	-	-	-
74		2000	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2001</b>	<b>3 910.4</b>	<b>212.3</b>	<b>283.2</b>	<b>461.5</b>	<b>452.0</b>	<b>421.7</b>
76		<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, 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>
							- 2001	Production originale brute 1
							- 2000	2
							- 2001	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							- 2000	4
							- 2001	Production originale nette 5
							- 2000	6
							- 2001	Moins gaz injecté et stocké 7
							- 2000	8
							- 2001	<b>Prélèvements nets 9</b>
							- 2000	<b>10</b>
							- 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							- 2000	12
							- 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							- 2000	14
							- 2001	- Pertes lors de traitement 15
							- 2000	16
							- 2001	- Utilisation dans les usines 17
							- 2000	18
							- 2001	- Rectifications 19
							- 2000	20
							- 2001	Livraison de gaz marchand 21
							- 2000	22
							- 2001	Disposition total 23
							- 2000	24
							- 2001	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							- 2000	<b>26</b>
							- 2001	Destockage par les distributeurs 27
							- 2000	28
279.3	287.4	219.5	295.0	335.9	293.1	369.5	2001	Importations 29
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	30
							- 2001	Autres arrivages 31
							- 2000	32
<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</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
							- 2001	Ventes des services - T.-N.-L. 35
							- 2000	36
							- 2001	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							- 2000	38
							- 2001	- Nouvelle-Écosse 39
							- 2000	40
							- 2001	- Nouveau-Brunswick 41
							- 2000	42
							- 2001	- Québec 43
							- 2000	44
122.0	94.2	60.8	56.2	94.9	293.1	369.5	2001	- Ontario 45
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	46
							- 2001	- Manitoba 47
							- 2000	48
							- 2001	- Saskatchewan 49
							- 2000	50
							- 2001	- Alberta 51
							- 2000	52
							- 2001	- Colombie-Britannique 53
							- 2000	54
							- 2001	- Yukon 55
							- 2000	56
							- 2001	- Territoires du Nord-Ouest 57
							- 2000	58
							- 2001	- Nunavut 59
							- 2000	60
<b>122.0</b>	<b>94.2</b>	<b>60.8</b>	<b>56.2</b>	<b>94.9</b>	<b>293.1</b>	<b>369.5</b>	<b>2001</b>	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000</b>	<b>62</b>
							- 2001	Exportations 63
							- 2000	64
							- 2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							- 2000	66
157.3	193.2	158.7	238.8	241.0			- 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							- 2000	68
							- 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							- 2000	70
							- 2001	Gaz consommé dans les réseaux 71
							- 2000	72
							- 2001	Pertes dans les pipelines 73
							- 2000	74
<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</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>125.2</b>	<b>207.3</b>	<b>238.6</b>	<b>2000</b>	<b>76</b>

**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001**

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	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)	2001	3 536.8		333.5	139.1	341.8	296.6	290.4
02		2000	3 896.6	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
03	Flared (2)	2001	3.7		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	10.8	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	378.5		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	469.0	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
<b>Propane</b>			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2001	191.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	42.9	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	41.7		3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
12		2000	41.2	41.2	3.4	3.1	3.8	3.7	2.8
13	Alberta	2001	9 471.5		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	10 309.4	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	461.2		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	459.2	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	<b>Canada</b>	<b>2001</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>
18		<b>2000</b>	<b>10 852.7</b>	<b>10 852.7</b>	<b>973.1</b>	<b>879.6</b>	<b>930.6</b>	<b>872.9</b>	<b>846.3</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2001	134.6		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	40.9	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
22		2000	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2001	20.0		1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
24		2000	17.6	17.6	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2
25	Alberta	2001	5 564.1		506.9	490.9	412.7	430.3	449.7
26		2000	6 098.4	6 098.4	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27	British Columbia	2001	346.6		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	378.1	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29	<b>Canada</b>	<b>2001</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>
30		<b>2000</b>	<b>6 535.0</b>	<b>6 535.0</b>	<b>538.5</b>	<b>507.0</b>	<b>519.6</b>	<b>510.5</b>	<b>501.4</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
32		2000	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2001	32.2		3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
34		2000	50.8	50.8	5.1	2.5	4.8	3.8	4.1
35	Alberta	2001	12 105.9		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
36		2000	12 306.8	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37	British Columbia	2001	984.6		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	850.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39	<b>Canada</b>	<b>2001</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>
40		<b>2000</b>	<b>13 208.1</b>	<b>13 208.1</b>	<b>835.5</b>	<b>1 003.4</b>	<b>1 161.5</b>	<b>1 076.7</b>	<b>1 109.2</b>
<b>Sulphur</b>			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
42		2000	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
44		2000	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2001	6 931 145		614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
46		2000	7 372 374	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
47	British Columbia	2001	904 288		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
48		2000	911 883	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49	<b>Canada</b>	<b>2001</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>
50		<b>2000</b>	<b>8 284 257</b>	<b>8 284 257</b>	<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</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, 2000 - 2001**

	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	2001	Pertes (1)	01
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		02
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	2001	Gaz brûlé (2)	03
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	31.5	32.1	2001	Consommation (2)	05
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		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	2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5	3.5	2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.7	3.5	3.6	3.2	3.3	2000		12
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4	933.8	2001	Alberta	13
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	37.5	2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
<b>870.5</b>	<b>809.7</b>	<b>871.9</b>	<b>733.5</b>	<b>838.0</b>	<b>957.7</b>	<b>986.8</b>	<b>2001</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>868.9</b>	<b>824.4</b>	<b>942.2</b>	<b>830.8</b>	<b>950.1</b>	<b>942.1</b>	<b>991.7</b>	<b>2000</b>		<b>18</b>
<b>Butane</b>									
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.3	2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.8	1.5	1.6	1.3	1.3	2000		24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4	2001	Alberta	25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000		26
26.8	30.3	31.3	29.1	31.0	28.7	29.0	2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
<b>506.2</b>	<b>505.3</b>	<b>511.5</b>	<b>451.1</b>	<b>530.8</b>	<b>515.5</b>	<b>560.5</b>	<b>2001</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>525.8</b>	<b>488.1</b>	<b>546.4</b>	<b>497.0</b>	<b>622.3</b>	<b>731.5</b>	<b>546.9</b>	<b>2000</b>		<b>30</b>
<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1	2.7	2001	Saskatchewan	33
4.4	2.9	4.2	4.9	4.9	4.2	5.0	2000		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2	2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	103.9	2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
<b>1 040.9</b>	<b>1 091.3</b>	<b>1 103.4</b>	<b>1 069.8</b>	<b>1 077.9</b>	<b>1 199.0</b>	<b>1 249.8</b>	<b>2001</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 058.1</b>	<b>1 136.5</b>	<b>1 132.6</b>	<b>1 079.7</b>	<b>1 268.3</b>	<b>1 180.0</b>	<b>1 166.6</b>	<b>2000</b>		<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique									
<b>Soufre</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2001	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	2000		42
-	-	-	-	-	-	-	2001	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	2000		44
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338	606 950	2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442	2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
<b>618 734</b>	<b>663 551</b>	<b>667 355</b>	<b>615 612</b>	<b>656 259</b>	<b>650 721</b>	<b>683 392</b>	<b>2001</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>644 443</b>	<b>760 339</b>	<b>723 459</b>	<b>654 955</b>	<b>694 431</b>	<b>696 037</b>	<b>704 582</b>	<b>2000</b>		<b>50</b>

(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.

# Get online



# Soyez branché

## with Statistics Canada's Electronic Publications!

## grâce aux publications électroniques de Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

### Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

### One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

### Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

### Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

### Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

### Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

### Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

### Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

### Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

### Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to **Products and Services**, select **Downloadable publications (\$)** and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)  
BUILT FOR BUSINESS



### Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

### Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

### Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

### Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

### Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées, vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

### Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

### Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

### Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution - aucun délai de livraison.

### Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

### Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur **Produits et services**, puis sélectionnez **Publications téléchargeables (\$)**. Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

COMMANDEZ  
MAINTENANT!  
ORDER NOW!

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)  
CONÇU POUR LES AFFAIRES



# 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



TELECOPIEUR

1 877 287-4369

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



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

A l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

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

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



**Veuillez débitier mon compte**



VISA



Master Card



American Express

N° de carte

Date d'expiration

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

Signature



**Paiement inclus \$**

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



**N° du bon de commande**

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des Etats-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



1010347260

# What if...

# Que diriez-vous...

## DATE DUE

**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

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY  
AND EXPLORATION...

QUAND PLAISIR DE LIRE  
RIME AVEC DÉCOUVRIR!

*... a terrific combination!*

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

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

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

### Need timely, accurate information about Canada?

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

### Place your order NOW!

*Canada Year Book 2001* (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

**CALL** toll-free | 800 267-6677

**FAX** toll-free | 877 287-4369

#### MAIL to:

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

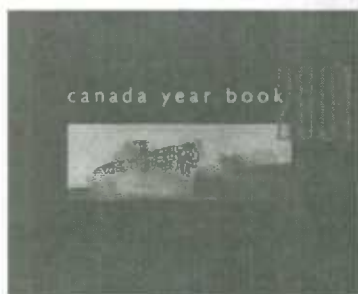
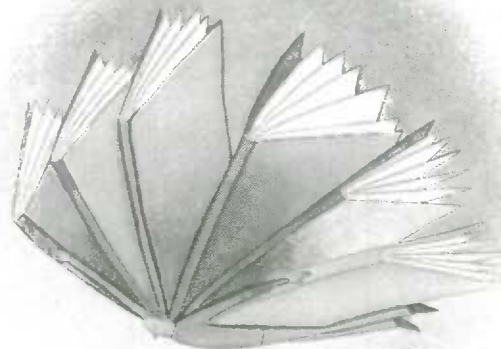
**E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

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

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

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

Discover a sweeping chronicle of  
Canada from coast to coast!



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

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

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

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

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

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

### Commandez AUJOURD'HUI!

*Annuaire du Canada 2001* (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au | 800 267-6677

**TÉLÉCOPIEZ** sans frais au | 877 287-4369

#### POSTEZ à :

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

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

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

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

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

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